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.

(GWN415) 03/15/2019 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2019 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1					5
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					5
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					5
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4253		1338	-0-	-2915	-0-	1338	2			N	-0-					41
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					41
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					41
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					41
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					84
09	840	#	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					84
10	806	#	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					84
11	750	#	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					84
12	744	#	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					84
01	744	#	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					67
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					67
10	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					67
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					67
12	837	#	577	-0-	-260	-0-	577	3			N	-0-					67
01	837	#	540	-0-	-297	-0-	540	3			N	-0-					67

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					100
09	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					100
10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					100
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					100
*01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

08	1395	#	1283	-0-	-112	-0-	1274	2	9	9	N	8					190
09	1350	#	611	-0-	-739	-0-	611	2			N	-0-					190
10	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	1291	2	3	9	N	3					193
11	1350	#	1219	-0-	-131	-0-	1212	2	7	9	N	6					199
12	1271	#	1222	-0-	-49	-0-	1188	2	34	9	N	31	183	1			47
01	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	1149	2	33	9	N	30					77

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	790	3	Y	7					87
09	756	R	756	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	747	3	Y	3					90
10	775	#	750	-0-	-25	-0-	5 14	1 9	731	3	Y	13	98	1			5
11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	741	3	Y	8	1	1			12
12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	775	3	Y	8					20
01	775	#	764	-0-	-11	-0-	3 8	1 9	753	3	Y	7					27

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

08	867	R	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15	9	Y	14					70
09	816	R	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7					77
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1	71	1			7
11	300	#	173	-0-	-127	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			7
12	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					7
01	868	#	839	-0-	-29	-0-	831	3	8	9	Y	7					14

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					18
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					18
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	-0-					18
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					18
12	372	#	369	-0-	-3	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					18
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	805	-0-	-94	-0-	6	1	787	3	Y	11	154	1			16
							12	9									
09	870	#	798	-0-	-72	-0-	6	1	750	3	Y	38					54
							42	9									
10	961	#	845	-0-	-116	-0-	6	1	804	3	Y	32					86
							35	9									
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					86
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					86
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					86

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					86
09	660	#	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					86
10	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					86
11	660	#	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					86
12	682	#	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					86
01	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					121
09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					121
10	620	#	585	-0-	-35	-0-	578	2	7	9	N	6					127
11	600	#	554	-0-	-46	-0-	544	2	10	9	N	9					136
12	672	R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20					156
*01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	634	2	37	9	N	34					190

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	899	#	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	899	#	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-			-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-			-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			1
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			1
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			1
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	84	1	118	3	Y	-0-					-0-
*03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	3	Y	-0-					-0-
*04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	90	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	93	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	93	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	90	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	140	-0-	-108	-0-	93	1	47	3	N	-0-					-0-
09	210	#	98	-0-	-112	-0-	90	1	8	3	N	-0-					-0-
10	186	#	127	-0-	-59	-0-	93	1	34	3	N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					50
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					50
11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					106
09	745	R	745	-0-	-0-	-0-	732	3	13	9	N	12					118
10	775	#	740	-0-	-35	-0-	733	3	7	9	N	6					124
11	750	#	700	-0-	-50	-0-	682	3	18	9	N	16					140
12	775	#	729	-0-	-46	-0-	721	3	8	9	N	7					147
01	775	#	722	-0-	-53	-0-	712	3	10	9	N	9					156

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	N	3					60
09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					64
10	764	R	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	N	1					65
11	750	#	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					65
12	775	#	762	-0-	-13	-0-	759	3	3	9	N	3					68
01	775	#	588	-0-	-187	-0-	586	3	2	9	N	2					70

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

08	403	#	401	-0-	-2	-0-	389	3	12	9	N	11	174	1			42
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	385	3	19	9	N	17					59
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	N	16					75
11	390	#	364	-0-	-26	-0-	351	3	13	9	N	12					87
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	364	3	19	9	N	17					104
01	403	#	375	-0-	-28	-0-	353	3	22	9	N	20					124

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

08	775	#	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	N	1					170
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					170
10	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					170
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					170
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					170
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					2
10	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					2
11	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					2
12	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					2
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					68
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					68
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					68
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					24
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					24
12	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					24
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	609	-0-	-73	-0-	528	3	81	9	N	74	158	1			37
09	660	#	566	-0-	-94	-0-	503	3	63	9	N	57					94
10	682	#	584	-0-	-98	-0-	504	3	80	9	N	73					167
11	630	#	156	-0-	-474	-0-	120	3	36	9	N	33	154	1			46
12	651	#	299	-0-	-352	-0-	259	3	40	9	N	36					82
*01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	614	3	41	9	N	37					119

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1213	2	87	9	N	79					195
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1185	2	76	9	N	69	176	1			88
10	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1228	2	120	9	N	109					197
11	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1179	2	111	9	N	101	173	1			125
12	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1237	2	133	9	N	121	180	1			66
*01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1126	2	128	9	N	116					182

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	535	2	30	9	N	27					203
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	522	2	54	9	N	49					252
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	544	2	42	9	N	38	189	1			101
11	563	R	563	-0-	-0-	-0-	516	2	47	9	N	43					144
12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	528	2	53	9	N	48					192
*01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	543	2	42	9	N	38					230

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

08	317	R	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	90	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	93	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

*02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	120	1	367	3	N	-0-					-0-
*05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	124	1	362	3	N	-0-					-0-
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	3	N	-0-					-0-
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
08	484	R	484	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	N	-0-					-0-
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	120	1	339	3	N	-0-					-0-
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	124	1	348	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	776	-0-	-30	-0-	16	1	734	3	N	24					170
							26	9									
09	900	#	666	-0-	-234	-0-	13	1	653	3	N	-0-					170
10	930	#	906	-0-	-24	-0-	16	1	886	3	N	4					174
							4	9									
11	900	#	742	-0-	-158	-0-	15	1	707	3	N	18					192
							20	9									
12	837	#	747	-0-	-90	-0-	16	1	722	3	N	8					200
							9	9									
01	899	#	761	-0-	-138	-0-	16	1	713	3	N	29					229
							32	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					20
09	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					20
10	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					20
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					20
12	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					20
01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					20

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					28
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					28
10	465	#	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					28
11	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					28
12	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					28
01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					86
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-	73	1			13
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					13
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					13
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					13
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	#	64	-0-	-1052	-0-	64	3			N	-0-					82
09	420	#	11	-0-	-409	-0-	11	3			N	-0-					82
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
09	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	722	-0-	-22	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	699	-0-	-21	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	710	-0-	-189	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					49
09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	5	1	670	3	Y	3					52
							3	9									
10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	5	1	663	3	Y	3	55	1			-0-
							3	9									
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	#	449	-0-	-264	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	713	#	684	-0-	-29	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	Y	21					102
							23	9									
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	21					123
							23	9									
10	695	R	695	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	Y	20					143
							22	9									
11	659	R	659	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	14					157
							15	9									
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	66	1	587	3	Y	14					171
							15	9									
*01	675	R	675	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	7					178
							8	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

08	1643	#	1592	-0-	-51	-0-	8	1	1576	3	Y	7					121
							8	9									
09	1590	#	1543	-0-	-47	-0-	8	1	1532	3	Y	3					124
							3	9									
10	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	21	130	1			15
							23	9									
11	1590	#	1569	-0-	-21	-0-	11	1	1556	3	Y	2					17
							2	9									
12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	10	1	1568	3	Y	3					20
							3	9									
*01	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	8	1	1799	3	Y	10					30
							11	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

08	279	#	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	#	232	-0-	-38	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
01	279	#	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

08	403	#	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	378	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	365	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	377	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	364	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	376	1	747	3	Y	-0-					-0-
*01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	374	1	679	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					42
09	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	N	3					45
10	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
11	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					45
12	1674 #	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					45
01	1674 #	1536	-0-	-138	-0-	1535	2	1	9	N	1					46

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					101
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					101
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					101
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					84
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					84
10	527	#	507	-0-	-20	-0-	506	3	1	9	N	1					85
11	510	#	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					85
12	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					85
01	527	#	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					85

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					134
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					134
10	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					134
11	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					134
12	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					134
*01	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					134

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	#	2247	-0-	-233	-0-	2244	3	3	9	N	3					95
09	2400	#	2285	-0-	-115	-0-	2281	3	4	9	N	4					99
10	2449	#	2334	-0-	-115	-0-	2333	3	1	9	N	1					100
11	2370	#	2181	-0-	-189	-0-	2177	3	4	9	N	4					104
12	2356	#	2197	-0-	-159	-0-	2193	3	4	9	N	4					108
01	2356	#	2257	-0-	-99	-0-	2250	3	7	9	N	6					114

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					19
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					19
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	892	-0-	-7	-0-	882	3	10	9	N	9					61
09	870	#	809	-0-	-61	-0-	798	3	11	9	N	10					71
10	899	#	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8					79
11	870	#	713	-0-	-157	-0-	704	3	9	9	N	8					87
12	899	#	786	-0-	-113	-0-	776	3	10	9	N	9					96
01	899	#	736	-0-	-163	-0-	724	3	12	9	N	11					107

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	348	3	20	9	N	18					99
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	325	3	21	9	N	19					118
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	297	3	22	9	N	20					138
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	302	3	21	9	N	19					157
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	273	3	8	9	N	7					164
01	310	#	241	-0-	-69	-0-	235	3	6	9	N	5					169

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6					151
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4					155
10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					160
11	450	#	364	-0-	-86	-0-	352	3	12	9	N	11					171
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	428	3	7	9	N	6					177
01	465	#	402	-0-	-63	-0-	395	3	7	9	N	6					183

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	#	1793	-0-	-129	-0-	1791	3	2	9	N	2					116
09	1860	#	1776	-0-	-84	-0-	1742	3	34	9	N	31					147
10	1891	#	1832	-0-	-59	-0-	1768	3	64	9	N	58					205
11	1830	#	1681	-0-	-149	-0-	1681	3			N	-0-					205
12	1829	#	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	177	1			28
*01	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1832	3	3	9	N	3					31

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2					28
09	750	#	682	-0-	-68	-0-	667	3	15	9	N	14					42
10	775	#	593	-0-	-182	-0-	585	3	8	9	N	7					49
11	750	#	34	-0-	-716	-0-	33	3	1	9	N	1					50
12	775	#	26	-0-	-749	-0-	25	3	1	9	N	1					51
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					51

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	#	1171	-0-	-38	-0-	870	2	301	9	N	274	364	1			271
09	1170	#	942	-0-	-228	-0-	811	2	131	9	N	119					390
10	1023	#	968	-0-	-55	-0-	819	2	149	9	N	135					525
11	1140	#	996	-0-	-144	-0-	801	2	195	9	N	177					702
12	1178	#	948	-0-	-230	-0-	809	2	139	9	N	126	165	1			663
01	1178	#	881	-0-	-297	-0-	791	2	90	9	N	82					745

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					27
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	86	1	233	3	N	2					162
							2	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	N	11					173
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	14					187
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2	162	1			27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	35					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					87

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					109
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					177
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					250
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	182	1			152
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					223
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	178	1			153

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	X	192	-0-	-0- B	-0-	8	2	184	9	N	167					199
09	300	X	5	-0-	-295 B	-0-	5	2			N	-0-					199
10	1502	X	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-	171	1			28
11	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	2328	2	13	9	N	12					40
*12	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	2396	2	22	9	N	20					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-					21
10	12473	X	12473	-0-	-0- B	-0-	12473	2			N	-0-					21
11	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2			N	-0-					21
*12	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	3551	2	8	9	N	7					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	437	2	117	9	N	106	163	1			228
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	383	2	110	9	N	100	166	1			162
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	2	50	9	N	45	162	1			45
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	99	2	31	9	N	28					73
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	56	2	28	9	N	25					98
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	130	2	96	9	N	87	179	1			6

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018 - W/O TO 09-284647

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					95
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	2	8			95
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					95
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	8			95
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	554	2	22	9	N	20					69
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	N	20					89
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	556	2	22	9	N	20					109
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	487	2	33	9	N	30					139
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	380	2	33	9	N	30					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					29
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					29
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					29
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
01	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1	9	N	1					1
10	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					1
11	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	322	2			N	-0-					1
12	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					1
01	465	N	300	-0-	-165 B	-0-	300	2			N	-0-					1

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682		416	-0-	-266 B	11835	416	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11835																	
09	528		430	-0-	-98 B	11737	428	2	2	9	N	2					9
10	682		460	-0-	-222 B	11515	460	2			N	-0-					9
11	572		321	-0-	-251 B	11264	321	2			N	-0-					9
12	637		341	-0-	-296 B	10968	341	2			N	-0-					9
*01	558		301	-0-	-257 B	10711	301	2			N	-0-					9

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					3
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					3
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					3
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					30
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1295	3	6	9	N	5					35
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1236	3	14	9	N	13					48
11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1196	2	1	9	N	1					49
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1224	2	8	9	N	7					56
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					56

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	3	19	9	N	17					245
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2					247
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	336	3	34	9	N	31					278
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					278
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					278
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					278

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	N	4					137
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	136	3	2	9	N	2					139
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5					144
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					144
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4					148
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					148

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					15
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					15
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					15
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	1			N	-0-					15
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

08	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

08	403 N	380	-0-	-23	B	-0-	380	2		N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	343	-0-	-47	B	-0-	343	2		N	-0-			33
10	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2		N	-0-			33
11	360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2		N	-0-			33
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-			33
*01	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2		N	-0-			33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

08	1023 N	964	-0-	-59		-0-	964	3		N	-0-			126
09	870 N	855	-0-	-15		-0-	855	3		N	-0-			126
10	961 N	896	-0-	-65		-0-	896	3		N	-0-			126
11	930 N	838	-0-	-92		-0-	838	3		N	-0-			126
12	899 N	830	-0-	-69		-0-	830	3		N	-0-			126
01	899 N	759	-0-	-140		-0-	759	3		N	-0-			126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		746	-0-	746	3899	745	2	1	9	N	1					22
09	4500		610	-0-	-3890	9	610	2			N	-0-					22
10	608	R	599	-0-	-9	-0-	599	2			N	-0-					22
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					22
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

08	5084		3219	-0-	-1865	117224	3219	2			N	-0-					22
09	4920		6421	-0-	1501	118725	6421	2			N	-0-					22
10	5084		4136	-0-	-948	117777	4136	2			N	-0-					22
11	4920		4131	-0-	-789	116988	4131	2			N	-0-					22
*12	5084		4162	-0-	-922	116066	4162	2			N	-0-					22
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	116066					N	NO RPT					22

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	65	1	308	2	N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	65	1	317	2	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	67	1	317	2	N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	59	1	286	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2001	3	26	9	N	24					68
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					68
10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					68
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1378	3	98	9	N	89					157
*12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1705	3	58	9	N	53					210
*01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1507	3	41	9	N	37	164	1			83

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					42
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					42
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					42
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					42
*01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					42

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	3			N	-0-					67
10	403	N	141	-0-	-262 B	-0-	141	3			N	-0-					67
11	390	N	233	-0-	-157 B	-0-	233	3			N	-0-					67
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					67
*01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					67

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	396	-0-	-24	B	-0-	396	3			N	-0-					28
10	403	N	339	-0-	-64	B	-0-	339	3			N	-0-					28
11	420	N	305	-0-	-115	B	-0-	305	3			N	-0-					28
12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					28
*01	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					28

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

08	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	213	-0-	-27	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	310	N	238	-0-	-72	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					5
10	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					5
11	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					5
12	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					5
01	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	170	2			N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					34
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					34
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					34
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

08	403	N	399	-0-	-4	-0-	395	3	4	9	N	4					95
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	3	11	9	N	10					105
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	347	3	17	9	N	15					120
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	380	3	9	9	N	8					128
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	359	3	11	9	N	10					138
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	340	3	15	9	N	14					152

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

08	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					125
09	1710	#	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			N	-0-					125
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					125
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					125
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					125
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4605	2	325	9	N	295	330	1			80
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4451	2	294	9	N	267	165	1			182
10	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4557	2	283	9	N	257	325	1			114
11	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4302	2	325	9	N	295					409
12	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	4128	2	266	9	N	242	327	1			324
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					324

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					63
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					63
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					63
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					63
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	2610	3			N	-0-					26
09	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2498	3			N	-0-					26
10	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	2328	3			N	-0-					26
11	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	2282	3			N	-0-					26
12	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			N	-0-					26
*01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					26

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

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

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					78
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					78
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	N	-0-					78
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	23	1	81	2	N	-0-					78

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

08	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	N	-0-					80
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	21	1	77	2	N	-0-					80
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					80
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					80
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	N	-0-					80
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	10	1	62	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

08	DLQ G-10		86	-0-	86	172	20	1	66	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		75	-0-	75	247	18	1	57	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		95	-0-	95	342	23	1	72	2	Y	-0-					20
11	422	N	80	-0-	-342	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					20
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					20
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

08	62	N	30	-0-	-32	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					20
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-					20
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					20
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

08	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	2	N	-0-					13
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	N	-0-					13
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					30
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					30

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	18	1	82	2	N	-0-					39
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-					39
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	N	-0-					39
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	18					57
							20	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	17	56	1			18
							19	9									
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	N	16					34
							18	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					25
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	N	-0-					25
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	27	1	134	2	N	-0-					25
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	2	N	-0-					25
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	2	N	-0-					25
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	160	1	647	2	N	-0-					118
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	568	2	N	21					139
							23	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	150	1	649	2	N	8					147
							9	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	N	7					154
							8	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	177	1	797	2	N	7					161
							8	9									
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	179	1	806	2	N	10					171
							11	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

08	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-					62
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					62
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					62
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					62
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					62
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9	169	1			21
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	N	4					25
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					25
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	2	21	9	N	19					44
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1476	2	23	9	N	21					65
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	N	11					76

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					15
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					15
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					15
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					15
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					72
09	1080	#	1020	-0-	-60	-0-	1009	2	11	9	N	10					82
10	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1154	2	22	9	N	20					102
11	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1097	2	34	9	N	31					133
12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1281	2	28	9	N	25					158
*01	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1214	2	31	9	N	28	186	1			-0-

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					30
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					30
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	643	3	167	9	N	152	161	1	7	8	16
09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	396	3	64	9	N	58	6	8			68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	47					115
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	457	3	87	9	N	79	174	1	4	8	16
12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	389	3	31	9	N	28					44
01	310	#	192	-0-	-118	-0-	191	3	1	9	N	1					45

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					123
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					123
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					123
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					123
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					123
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					70
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					70
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					70
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					70
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	532	-0-	-925	-0-	532	2			N	-0-					49
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					49
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	2	4	9	N	4					53
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					63
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1094	2	8	9	N	7					70
01	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1078	2	6	9	N	5					75

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					19
09	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					19
10	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					19
11	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					19
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					19
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	239	1	392	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	259	1	438	3	Y	3					13
							3	9									
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	235	1	396	3	Y	-0-					13
*11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					13
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					13
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					20
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					20
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					20
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					20
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					112
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					112
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					112
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					112
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					36
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					55
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					9
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					9
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

08	434	N	233	-0-	-201	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	224	1	113	3	N	-0-					30
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	224	1	105	3	N	-0-					30
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	224	1	271	3	N	-0-					30
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					43
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					43
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					43
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					43
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					34
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	125	-0-	-867	-0-	125	3			N	-0-					8
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

08	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					19
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					19
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					19
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					19
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					19
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	137	1	332	3	N	-0-					9
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	137	1	378	3	N	-0-					9
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	135	1	314	3	N	-0-					9
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					15
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					15
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					15
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

08	558	N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	87	1	208	3	N	-0-					54
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	87	1	237	3	N	-0-					54
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	89	1	209	3	N	-0-					54
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					150
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					150
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ATLAS BARNETT, LLC 036556

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ATLAS OPERATING LLC 036587

LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	2	165	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	2	159	3	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	2	165	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	11	2	32	3	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	2	58	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	2	69	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	3	N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	2	12	3	N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	2	64	3	N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	2	96	3	N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	2	63	3	N	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	2	64	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	2	47	3	N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	2	50	3	N	-0-			-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	10	2	40	3	N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	2	41	3	N	-0-			-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	2	41	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	2	173	3	N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	2	130	3	N	-0-			-0-
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	14	2	53	3	N	-0-			-0-
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	2	162	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	3	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	2	187	3	N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	2	181	3	N	-0-			-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	47	2	171	3	N	-0-			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	48	2	172	3	N	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	2	189	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	56	2	188	3	N	-0-			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	54	2	183	3	N	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	2	53	3	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	2	76	3	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	3	N	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	2	126	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	2	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	2	91	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	2	84	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	26	2	78	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	2	74	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	2	76	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	63	1	328	3	N	-0-					-0-
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11	9	N	10					10
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17					27

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	83	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		917	-0-	917	917	123	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		640	-0-	640	1557	640	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		748	-0-	748	2305	735	3	13	9	Y	12					12
*01	2380	N	75	-0-	-2305	-0-	75	3			Y	-0-					12

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
10	982	X	791	-0-	-191	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					33
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					33
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					33
11	810	N	418	-0-	-392	-0-	418	3			N	-0-	33	1			-0-
12	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					66
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					66

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		195	-0-	195	388	195	3			Y	-0-					53
09	T. A.		184	-0-	184	572	184	3			Y	-0-					53
10	T. A.		22	-0-	22	594	22	3			Y	-0-					53
11	1122	X	528	-0-	-594	-0-	528	3			Y	-0-					53
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1130	3	197	9	Y	179	82	1			150
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1					151

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	55	1	296	3	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	410	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	529	3	37	9	N	34					34
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					20
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					20
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	252	3	2	9	N	2					22
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					22

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					116
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					116
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					116
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					116
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					116
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	100	1	537	3	N	-0-					-0-
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	96	1	505	3	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	103	1	663	3	N	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1619	3	39	9	N	35					35
*01	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					35

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					35
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					35
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	664	3	55	9	N	50					85
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					85

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	317	28	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		184	-0-	184	501	89	3	95	9	Y	86	82	1			4
*01	722	N	221	-0-	-501	-0-	164	3	57	9	Y	52					56

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	598	3	19	9	N	17					17

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	177	1	116	3	N	6					201
							7	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	171	1	109	3	N	2					203
							2	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	157	1	20	3	N	-0-					203
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-	59	1			144
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	515	3	30	9	N	27					171
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	411	3	56	9	N	51	164	1			58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	267	1	604	3	N	-0-					74
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	259	1	568	3	N	-0-					74
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	839	3	N	-0-					74
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					74
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					74
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	486	3	79	9	N	72					72
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					72
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					72

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
01	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					12

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					20
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					20
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			8
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					8

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1389	-0-	1389	2237	1389	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

08	93	X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					175

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					175

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					175

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	772	-0-	-437	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	3			N	-0-					23
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					23
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					23
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					23
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					23

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					82
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					82
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					82
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					106
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					106
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					106
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					3
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					3
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					5
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					10
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					10
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					10

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	442	3			N	-0-					70
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-					70
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	N	2					72
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1717	3	20	9	N	18					90
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	3	18	9	N	16					106
01	1519	N	386	-0-	-1133	-0-	369	3	17	9	N	15					121

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	471	3	11	9	N	10					10
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	N	6					16
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	435	3	4	9	N	4					20
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	360	3	6	9	N	5					25

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					26
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					26
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					26
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					26
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					26
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1773	2	7	9	N	6					65
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					65
10	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1862	2	12	9	N	11					76
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					76
12	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1592	2			N	-0-					76
01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					32
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					32
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					32
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	526	2	Y	-0-					66
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	146	1	606	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		446	-0-	446	446	146	1	300	2	Y	-0-					66
11	DLQ G-10		470	-0-	470	916	146	1	324	2	Y	-0-					66
12	1981	N	1065	-0-	-916	-0-	146	1	919	2	Y	-0-					66
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	146	1	923	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					28
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					28
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					42
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					42
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					42
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					42
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					42
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					42
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					42
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					42
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					42
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					42

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					153
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	8					161
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	17	3	24	9	N	22					183
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	3	25	9	N	23					206
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					206
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					206

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					48
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					48
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					48
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					48
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					48
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					51
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					51
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					51
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					21
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					21
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					30
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					30

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					60
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	4					64
							4	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	N	4					68
							4	9									
11	2700	X	1919	-0-	-781	-0-	1863	1	56	2	N	-0-					68
12	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	60	1	2600	2	N	8					76
							9	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	60	1	3362	2	N	9					85
							10	9									

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					213
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	N	12					225
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					225
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	172	1			53
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					53
01	1364	N	920	-0-	-444	-0-	887	3	33	9	N	30					83

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	N	33					198
							36	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	60	1	318	3	N	20	177	1			41
							22	9									
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	30	1	220	3	N	-0-					41
11	510	N	199	-0-	-311	-0-	54	1	145	3	N	-0-					41
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	498	3	N	24					65
							26	9									
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	394	3	N	30					95
							33	9									

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					41
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					41
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					41
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					41
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					59
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					59
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					59
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					130
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					130
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					130
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					130
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					130
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					5
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					5
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	3			N	-0-					5
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					5
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					14
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	8	1	1076	3	Y	1					15
							1	9									
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	8	1	1108	3	Y	10	24	1			1
							11	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					1
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					1
01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	5	1	1100	3	Y	4					5
							4	9									

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	10	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	10	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	9	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					5
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					5
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					5
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					5
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					5
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	5	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	22	1	3142	3	Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	22	1	3012	3	Y	2					2
							2	9									
10	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	21	1	2972	3	Y	3					5
							3	9									
11	3060	X	2571	-0-	-489	-0-	18	1	2552	3	Y	1					6
							1	9									
12	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	18	1	2823	3	Y	-0-					6
01	3162	X	2062	-0-	-1100	-0-	9	1	2017	3	Y	33					39
							36	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	692	1	1366	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	668	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	689	1	1001	3	Y	1					1
							1	9									
11	1260	N	600	-0-	-660	-0-	594	1	6	3	Y	-0-					1
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	247	1	1098	3	Y	-0-					1
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	687	1	1132	3	Y	1					2
							1	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	687	1	982	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	669	1	1187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	691	1	1229	3	Y	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	666	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	689	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	687	1	1077	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	691	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	669	1	1155	3	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	691	1	1234	3	Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	668	1	1121	3	Y	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	689	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	686	1	977	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	5	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	5	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	13	1	1853	3	Y	-0-					3
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	16	1	2121	3	Y	-0-					3
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	Y	-0-					3
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	3	Y	-0-					3
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	15	1	2337	3	Y	9					12
							10	9									
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1	1866	3	Y	-0-					12

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

08	868	N	827	-0-	-41	-0-	6 1 9	1	820	3	N	1	1	0			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	774	3	N	1	1	0			-0-
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	5 1 9	1	747	3	N	1	1	0			-0-
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	5 1 9	1	699	3	N	1	1	0			-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	5 1 9	1	736	3	N	1	1	0			-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	764	3	N	1	1	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	8	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	7	1	978	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-					-0-
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

08	3100	N	2989	-0-	-111	286	1068	1	1921	3	Y	-0-					1
09	2633	X	2347	-0-	-286	-0-	1030	1	1317	3	Y	-0-					1
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1066	1	1631	3	Y	-0-					1
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	1032	1	1657	3	Y	-0-					1
12	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	1061	1	1080	3	Y	-0-					1
*01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	1061 1 9	1	1573	3	Y	1					2

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

08	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	11	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	8	1	1186	3	Y	18					18
							20	9									
01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	5	1	1195	3	Y	-0-					18

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	19	1	2647	3	Y	-0-					2
09	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	17	1	2282	3	Y	-0-					2
10	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	16	1	2229	3	Y	-0-					2
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					2
12	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	12	1	1888	3	Y	-0-					2
01	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	8	1	1769	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	N	-0-					-0-
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	7	1	907	3	N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	4	1	821	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	5	1	727	3	N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	3	1	710	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	13	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	13	1	1793	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	13	1	1774	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1138	-0-	-662	-0-	8	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	6	1	880	3	N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	7	1	906	3	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	4	1	506	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					13
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					13
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	4	1	822	3	Y	4					4
							4	9									

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	858	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	19	1	2691	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	18	1	2595	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	17	1	2634	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	1					1
							1	9									

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	14	1	2030	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	15	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	15	1	2044	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	14	1	1952	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	13	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					5
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					5
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	-0-					5
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					5
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					5
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					5

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	Y	-0-					32
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	11	1	1449	3	Y	-0-					32
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					32
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					32
12	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-					32
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	6	1	1423	3	Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	9	1	1321	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	79	-0-	-2215	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					10
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					16
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					18
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	21	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	657	1	785	3	Y	-0-					20
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	634	1	598	3	Y	-0-					20
10	T. A.		4282	-0-	4282	4282	677	1	3596	3	Y	8					28
							9	9									
11	T. A.		3343	-0-	3343	7625	23	1	3320	3	Y	-0-					28
12	T. A.		3433	-0-	3433	11058	22	1	3398	3	Y	12					40
							13	9									
01	T. A.		2916	-0-	2916	13974	13	1	2903	3	Y	-0-					40

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	1031	3	Y	-0-					9
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	665	1	982	3	Y	-0-					9
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	687	1	968	3	Y	-0-					9
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	665	1	948	3	Y	-0-					9
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y	-0-					9
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	685	1	779	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	N	-0-			-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	N	-0-			-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	5	1	686	3	N	-0-			-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	4	1	612	3	N	-0-			-0-
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	4	1	629	3	N	-0-			-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	N	-0-			-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		105	-0-	105	407	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	513	X	106	-0-	-407	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-			13
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	Y	-0-			13
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	7	1	998	3	Y	-0-			13
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			13
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			13
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			13

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	N	-0-			-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-			-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	5	1	705	3	N	-0-			-0-
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	4	1	679	3	N	-0-			-0-
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	3	1	593	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	14	1	2010	3	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	14	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	3	N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	14	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	13	1	1986	3	N	-0-					-0-
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	964	-0-	-710	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					3
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					3
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					3
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					3
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	Y	8					11
							9	9									
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	7	1	1452	3	Y	2					13
							2	9									

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-	54	1			1
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	968	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					2
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	2					4
							2	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	3					7
							3	9									
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	1					8
							1	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

08	465	N	448	-0-	-17	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					2
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					2
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					2
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					2
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	7	1	1022	3	Y	3					5
							3	9									
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	378	1	1038	3	Y	8					13
							9	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	365	1	972	3	Y	-0-					13
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	377	1	993	3	Y	-0-					13
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	365	1	895	3	Y	-0-					13
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	376	1	867	3	Y	-0-					13
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	375	1	961	3	Y	-0-					13

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	6	1	768	3	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	3	1	682	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	8	1	1143	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	9	1	1199	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	9	1	1281	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	8	1	1156	3	N	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	6	1	1255	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					4
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					4
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					4
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					4
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	6					10
							7	9									
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					10

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					10
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					10
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					10
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			Y	-0-					10
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					10
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	Y	1					11

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	3	6	9	Y	5	2	1			5
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6					11
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9					20
11	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1388	3	7	9	Y	6	24	1			2
*12	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1431	3	7	9	Y	6					8
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1574	3	7	9	Y	6					14

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					7
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					7
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					7
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	892	3	Y	2					9
							2	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	12	1	1820	3	Y	12					21
							13	9									
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	Y	17					38
							19	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-	55	1			-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	990	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	1					2
							1	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	7					9
							8	9									
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	5	1	995	3	Y	10					19
							11	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

08	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					8
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	3	N	-0-					8
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					8
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

08	651	N	645	-0-	-6	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	5	1	620	3	N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	5	1	638	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	N	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	982	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

08	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					42
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	629	3	Y	4					46
							4	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	3					49
							3	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	2					51
							2	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					51
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	8					59
							9	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

08	279	N	247	-0-	-32	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

08	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	10	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	10	1	1354	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	8	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					2
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					2
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

08	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

08	589	N	478	-0-	-111	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					12
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					12
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					12
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					12
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					12
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	3	Y	-0-					10
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	3	Y	-0-					10
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					10
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					10
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					10
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	5	1	1002	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	3	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1368	3	Y	21					69
							23	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	3	Y	7					76
							8	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	3	Y	42					118
							46	9									
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9	1	1230	3	Y	20					138
							22	9									
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	8	1	1250	3	Y	1	90	1			49
							1	9									
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	5	1	1186	3	Y	8	2	1			55
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	2	1	710	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					3
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					3
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					3
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					8
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					8
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					8
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	391	3	Y	1					9
							1	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					2
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					2
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					2
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					2
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					2
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-					1
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	Y	-0-					1
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	Y	2					3
							2	9									
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	7	1	1093	3	Y	1					4
							1	9									
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	5	1	1117	3	Y	2					6
							2	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	108	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	654	1	615	3	Y	-0-					-0-
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	653	1	594	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	4	1	914	3	Y	-0-					-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					7
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					7
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					7
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					7
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					7
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	Y	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-			-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	930	3	N	-0-			-0-
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	947	3	N	-0-			-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	N	-0-			-0-
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	6	1	923	3	N	-0-			-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	4	1	869	3	N	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-			-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	2	1	413	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	1	1	423	3	Y	-0-			-0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

08	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-			6
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	531	3	Y	-0-			6
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-			6
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-			6
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-			6
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-			6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-	50	1			3
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	13	1	1824	3	Y	2					5
							2	9									
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	12	1	1738	3	Y	-0-					5
12	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	12	1	1797	3	Y	2					7
							2	9									
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	8	1	1794	3	Y	3					10
							3	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	3	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	953	3	Y	-0-					-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					4
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					4
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	659	3	Y	-0-					4
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					4

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	872	-0-	-182	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					3
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					3
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	8	1	1112	3	Y	-0-					3
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					3
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					3
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	156	1	1159	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1239	3	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	179	1	1466	3	Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					24
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					24
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	Y	1					25
							1	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					25
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					25
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	277	3	Y	4					29
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

08	682	N	649	-0-	-33	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					11
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	-0-					11
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	3	Y	-0-					11
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	Y	6					17
							7	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	95	1	920	3	Y	1					18
							1	9									
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	107	1	869	3	Y	16					34
							18	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					9
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					9
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					9
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

08	1240	N	908	-0-	-332	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	675	-0-	-315	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	647	-0-	-407	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	525	-0-	-345	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	6	1	956	3	Y	-0-					-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					34
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					34
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1071	3	Y	-0-					34
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					34
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	3	Y	-0-					34
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	4	1	966	3	Y	-0-					34

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1409	3	Y	18	24	1			-0-
							20	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	550	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	568	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	549	1	1218	3	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	566	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	565	1	1479	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	75	-0-	-142	-0-	64	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	63	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	153	X	81	-0-	-72	-0-	62	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		123	-0-	123	123	68	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		109	-0-	109	232	67	1	42	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	7	1	1362	3	Y	1					16
							1	9									
09	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	7	1	1248	3	Y	3					19
							3	9									
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	7	1	1297	3	Y	6					25
							7	9									
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	7	1	1238	3	Y	3					28
							3	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	5					33
							6	9									
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	4	1	1275	3	Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	2	1	447	3	Y	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-			-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-			-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	123	1	470	3	Y	-0-			-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	131	1	526	3	Y	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	134	1	570	3	Y	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	128	1	609	3	Y	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	588	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	132	1	574	3	Y	-0-			-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-			-0-
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-			-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	281	-0-	-153	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	499	1	494	3	Y	-0-			12
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	483	1	497	3	Y	-0-			12
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	499	1	529	3	Y	-0-			12
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	482	1	455	3	Y	-0-			12
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	498	1	393	3	Y	-0-			12
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	502	1	1626	3	Y	-0-			12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			2
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	2	1	228	3	Y	-0-			2
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-			2
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			2
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-			2
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	5	1	1196	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					3
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					3
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					3
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					3
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			Y	-0-					3
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					3

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	379	1	1387	3	Y	-0-					74
							2	9									
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	367	1	1215	3	Y	2					76
							2	9									
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	377	1	986	3	Y	16	71	1			21
							18	9									
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	365	1	859	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	377	1	1031	3	Y	8					29
							9	9									
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	376	1	1274	3	Y	20					49
							22	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	5					12
							6	9									
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	3	1	528	3	Y	1					13
							1	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	7					21
							8	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	2					23
							2	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	28	51	1			-0-
							31	9									
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	2	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	Y	6					70
							7	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	317	3	Y	17					87
							19	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	Y	20					107
							22	9									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	257	3	Y	17					124
							19	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	94	1	275	3	Y	16					140
							18	9									
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	Y	10					150
							11	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1077	3	Y	7					62
							8	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					62
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-	62	1			-0-
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	5	1	1001	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	5	1	994	3	Y	2					5
							2	9									
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	2	1	693	3	Y	9					14
							10	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

08	682	N	679	-0-	-3	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					8
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	5	1	637	3	Y	-0-					8
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					8
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					8
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					8
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					8

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	-0-					40
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	86	1	642	3	Y	-0-					40
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	80	1	635	3	Y	-0-					40
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					40
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	65	1	631	3	Y	-0-					40
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	81	1	663	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	689	1	1052	3	Y	-0-					20
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	671	1	1454	3	Y	-0-					20
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	695	1	1776	3	Y	-0-					20
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	668	1	1175	3	Y	-0-					20
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	689	1	1104	3	Y	20					40
							22	9									
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	686	1	987	3	Y	-0-					40

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	4	1	581	3	N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	3	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	812	N	784	-0-	-28	-0-	5	1	779	3	Y	-0-			16
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-			16
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	Y	-0-			16
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	-0-			16
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-			16
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-			16
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-			16
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-			16
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-			16
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	-0-			16
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-			16
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	-0-			16

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-			-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	284	1	720	3	Y	-0-			23
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	276	1	747	3	Y	-0-			23
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	284	1	729	3	Y	-0-			23
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	275	1	681	3	Y	-0-			23
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	284	1	720	3	Y	-0-			23
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	282	1	698	3	Y	-0-			23

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	616	3	Y	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-			-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-			-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-			-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

08	0	A	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-			-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			-0-
*10	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	1	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	675	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	666	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	688	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	666	1	1055	3	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	686	1	811	3	Y	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	684	1	629	3	Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

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

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	989	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	6	1	878	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	6	1	880	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	4	1	869	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					3
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	11	1	1464	3	Y	-0-					3
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-					3
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	9	1	1434	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	8	1	1383	3	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	5	1	1472	3	Y	5					5
							6	9									

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	4					21
							4	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	120	1	189	3	Y	6					27
							7	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	124	1	160	3	Y	1					28
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					1
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			Y	-0-					1
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					1
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	3	3	9	Y	3					4
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	3	3	9	Y	3					7
01	930	N	590	-0-	-340	-0-	588	3	2	9	Y	2					9

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

08	558	N	519	-0-	-39	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	4	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					5
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					5
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	5	1	705	3	Y	1					6
							1	9									
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	4	1	600	3	Y	1					7
							1	9									
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	3	1	600	3	Y	5					12
							6	9									
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	2	1	616	3	Y	15					27
							17	9									

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	22					32
							24	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	22	1	2956	3	Y	6	31	1			7
							7	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	22	1	3068	3	Y	14	2	1			19
							15	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	19	1	2764	3	Y	13	26	1			6
							14	9									
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2774	3	Y	17					23
							19	9									
01	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	11	1	2478	3	Y	27					50
							30	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	Y	16					17
							821	3	18	9							
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	156	1	251	2	Y	-0-	17	1			-0-
							786	3									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	161	1	257	2	Y	1	1	1			-0-
							814	3	1	9							
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	156	1	248	2	Y	-0-					-0-
							784	3									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	160	1	253	2	Y	1					1
							804	3	1	9							
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	158	1	243	2	Y	1					2
							743	3	1	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-			-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-			-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-			-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	3	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	2	1	435	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-			-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	502	3	Y	-0-			7
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-			7
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-			7
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	3	1	401	3	Y	-0-			7
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			7
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	561	1	486	3	Y	-0-			6
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	543	1	453	3	Y	-0-			6
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	344	1	260	3	Y	9	15	1	-0-
							10	9							
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					3
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					3
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					3
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					3
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	24	X	11	-0-	-13	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	10	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	10	1	1325	3	Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-					2
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	N	-0-					2
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-					2
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	942	3	N	-0-					2
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	Y	21					21
							23	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	74	45	1			50
							81	9									

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	638	3	Y	-0-					27
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					27
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					27
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					27
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					27
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					27

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2291	3	Y	20					50
							22	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	13	1	2305	3	Y	10					60
							11	9									
10	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	11	1	2077	3	Y	34	92	1			2
							37	9									
11	2250	N	1948	-0-	-302	-0-	10	1	1928	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
12	2418	N	1901	-0-	-517	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-					10
01	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	6	1	1838	3	Y	10					20
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	5	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	3	Y	-0-					19
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2584	3	Y	14	30	1			3
							15	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	18	1	2463	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
*11	2550	N	2289	-0-	-261	-0-	16	1	2270	3	Y	3					15
							3	9									
*12	3100	N	3245	-0-	145	145	21	1	3224	3	Y	-0-	15	1			-0-
*01	3100	N	2967	-0-	-133	12	13	1	2954	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	12	1	1737	3	N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	12	1	1730	3	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	N	-0-					-0-
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	8	1	1797	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	N	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	N	-0-			-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	N	-0-			-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	5	1	819	3	N	-0-			-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-			17
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-			17
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-			17
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-			17
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-			17
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			17

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	5	1	617	3	Y	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-			-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	Y	-0-			-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-			-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	109	3	N	-0-			-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	N	-0-			-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	8	1	1039	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	6	1	1067	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	906	-0-	-144	-0-	5	1	901	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	4	1	713	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	500	-0-	-585	-0-	2	1	498	3	Y	-0-			-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	6	1	803	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	5	1	797	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	4	1	832	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1526	3	1	9	Y	1					9
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	3	6	9	Y	5					14
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	3	3	9	Y	3					17
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	21	1			2
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1524	3	4	9	Y	4					6
01	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1386	3	6	9	Y	5					11

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	9	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	7	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	541	-0-	-265	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	707	1	4798	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	683	1	4097	3	Y	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	707	1	4666	3	Y	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	684	1	4632	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	701	1	3868	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	695	1	3944	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	13					13
							14	9									
09	600	X	380	-0-	-220	-0-	2	1	378	3	N	-0-					13
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	3	1	486	3	N	-0-					13
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	3	1	478	3	N	-0-					13
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-					13
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	N	-0-					13

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					2
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					2
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					2
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					2
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-
12	589	N	303	-0-	-286	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	29	1	4076	3	Y	-0-					20
09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	29	1	3956	3	Y	43					63
							47	9									
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	30	1	4138	3	Y	25	71	1			17
							28	9									
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30	1	4214	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
12	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	21	1	3253	3	Y	20					40
							22	9									
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	19	1	4240	3	Y	29					69
							32	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	4					44
							4	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	3					47
							3	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	2	1	382	3	Y	13					60
							14	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	2	1	349	3	Y	10					70
							11	9									
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	2	1	373	3	Y	20					90
							22	9									
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	20					110
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	Y	-0-					75
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	11	1	1480	3	Y	-0-					75
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-	72	1			3
11	1530	N	466	-0-	-1064	-0-	3	1	462	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1550	N	243	-0-	-1307	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					3
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1632	3	Y	15					18
							17	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	12	1	1619	3	Y	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	3	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	7	1	1521	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	5	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	6					6
							7	9									

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	7	1	954	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	11	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	Y	-0-					-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					1
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	12	1	1693	3	Y	-0-					1
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-					1
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					1
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1116	3	Y	1					2
							1	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					3
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	Y	-0-					3
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					3
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	Y	-0-					3
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	18	1	2419	3	Y	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	18	1	2458	3	Y	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	17	1	2369	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	16	1	2422	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	11	1	2422	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	2	1	214	3	N	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-			-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	N	-0-			-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	N	-0-			-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	N	-0-			-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	10	1	1455	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	10	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	10	1	1446	3	N	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	9	1	1441	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	6	1	1411	3	N	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

08	589	N	517	-0-	-72	-0-	4	1	513	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	4	1	476	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	3	1	490	3	Y	-0-			-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-			-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	15	1	2112	3	Y	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	17	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	17	1	2379	3	Y	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	15	1	2183	3	Y	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	15	1	2309	3	Y	3					3
							3	9									
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	9	1	2077	3	Y	-0-					3

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	6	1	788	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	6	1	754	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	N	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	129	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	125	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	129	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	125	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	129	1	702	3	Y	-0-					-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	127	1	687	3	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					17
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-					17
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					17
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					17
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					17
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					17

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	4	1	502	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	138	-0-	-420	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	909	1	1940	3	Y	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	880	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	910	1	2001	3	Y	-0-					-0-
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	880	1	1963	3	Y	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	907	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	876	1	1814	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	1330	3	N	23					25
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	808	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1663	3	Y	3	1	1			2
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	1506	3	Y	5					7
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	1251	3	Y	4					11
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	1245	3	Y	5					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-			-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-			-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	N	-0-			-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	2	1	349	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	6	1	811	3	N	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	-0-			-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	6	1	767	3	N	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-			-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	5	1	791	3	N	-0-			-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	N	-0-			-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-			-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	N	-0-			-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-			-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	N	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	805	3	N	-0-			-0-
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	4	1	776	3	N	-0-			-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-			-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1577	-0-	-1523	1053	11	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	2579	N	1526	-0-	-1053	-0-	11	1	1515	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	11	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	11	1	1491	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	10	1	1551	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1429	-0-	-1671	3024	10	1	1418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	1457	-0-	-1543	1481	11	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	2988	N	1507	-0-	-1481	-0-	11	1	1496	3	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	13	1	1780	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	13	1	1730	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	11	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	8	1	1792	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	44	1	6167	3	Y	-0-					17
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	48	1	6482	3	Y	-0-					17
10	6820	X	5603	-0-	-1217	-0-	40	1	5563	3	Y	-0-					17
11	6600	X	4550	-0-	-2050	-0-	32	1	4507	3	Y	10					27
							11	9									
12	6820	X	5240	-0-	-1580	-0-	34	1	5206	3	Y	-0-	25	1			2
01	6758	X	4735	-0-	-2023	-0-	21	1	4708	3	Y	5	1	1			6
							6	9									

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					3
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					3
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					3
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					3
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	6	1	844	3	Y	3					30
							3	9									
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	6	1	793	3	Y	3					33
							3	9									
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	839	3	Y	17	48	1			2
							19	9									
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	6	1	825	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					3
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	4	1	825	3	Y	7					10
							8	9									

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	24					184
							26	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1302	3	Y	-0-					184
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	9	1	1292	3	Y	5	167	1			22
							6	9									
11	1320	N	975	-0-	-345	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					22
12	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					22
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1341	3	Y	9					31
							10	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	10	1	1318	3	Y	-0-					5
10	1550	N	994	-0-	-556	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					5
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	3	Y	1					6
							1	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	12	1	1838	3	Y	1					7
							1	9									
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	8	1	1770	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	3	Y	-0-	50	1			-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	10	1	1424	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	9	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	7	1	1465	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					1
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-					1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-					1
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	-0-					2
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	669	3	N	-0-					2
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	N	-0-					2
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					2
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	N	-0-					2
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

08	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					20
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					20
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					20
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					20
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	5	1	750	3	Y	17					37
							19	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					37

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	409	1	879	3	Y	-0-					3
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	397	1	886	3	Y	-0-					3
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	410	1	960	3	Y	7					10
							8	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	396	1	791	3	Y	-0-					10
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	409	1	903	3	Y	20					30
							22	9									
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	407	1	971	3	Y	-0-					30

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	12	1	1721	3	N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	12	1	1675	3	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	N	-0-					-0-
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	7	1	1645	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	19	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	3	Y	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	20	1	2732	3	Y	-0-					-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	19	1	2646	3	Y	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	18	1	2760	3	Y	-0-					-0-
*01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	12	1	2700	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					12
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	Y	-0-					12
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					12
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					12
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					12
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	5	1	760	3	N	-0-					-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	5	1	719	3	N	-0-					-0-
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	885	3	Y	3					12
							3	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	2					14
							2	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	4	1	817	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	4	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					20
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					20
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					20
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					20
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					20
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	7	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	896	-0-	-158	-0-	6	1	884	3	Y	5					5
							6	9									
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	6	1	780	3	Y	3					8
							3	9									
12	930	N	705	-0-	-225	-0-	4	1	686	3	Y	14					22
							15	9									
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	4	1	842	3	Y	1					23
							1	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	3	N	-0-					-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	Y	-0-					5
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					5
10	1178	N	833	-0-	-345	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					5
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-					5
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					5
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-					5

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					1
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	1					2
							1	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	1					3
							1	9									
12	465	N	203	-0-	-262	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					3
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	19	1	2673	3	Y	-0-					1
09	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	19	1	2644	3	Y	-0-					1
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	19	1	2666	3	Y	-0-					1
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	18	1	2578	3	Y	-0-					1
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	16	1	2525	3	Y	-0-					1
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	12	1	2718	3	Y	-0-					1

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	3	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

08	372	N	370	-0-	-2	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	9	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	9	1	1251	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	8	1	1097	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-			-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	17	1	2346	3	Y	-0-			-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2424	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	16	1	2252	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	15	1	2318	3	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	10	1	2276	3	Y	-0-			-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-			-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	1	1	247	3	N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-			-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	17	1	2403	3	Y	-0-			-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	17	1	2264	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	17	1	2323	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	15	1	2172	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	10	1	2196	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	4	1	685	3	Y	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	7					7
							8	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	20	1	2886	3	Y	-0-					5
09	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	19	1	2595	3	Y	-0-					5
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	21	1	2879	3	Y	-0-					5
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2674	3	Y	-0-					5
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	17	1	2696	3	Y	-0-					5
*01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	13	1	2802	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8 1 25 9		1091	3	Y	-0-					47
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	8 1		1040	3	Y	-0-					47
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	8 1		1075	3	Y	-0-					47
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	7 1 1 9		931	3	Y	1					48
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	7 1 2 9		1073	3	Y	2					50
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	5 1		992	3	Y	23	73	1			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	707	1	3534	3	Y	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	685	1	3341	3	Y	-0-					-0-
*10	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	701	1	2780	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	680	1	2866	3	Y	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	705	1	3552	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	696	1	3067	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	288	-0-	-425	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	452	-0-	-261	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1540	3	Y	-0-					2
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	1					3
							1	9									
10	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	13	1	1842	3	Y	3					6
							3	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1803	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	12	1	1902	3	Y	1					2
							1	9									
01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	8	1	1806	3	Y	8					10
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	4	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	12 43	1 9	1738	3	Y	39	64	1			-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	13	1	1723	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	12	1	1661	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					3
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					3
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					3
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					3
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	343	-0-	-287	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-			-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-			-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	3	Y	-0-			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	136	1	2143	3	Y	-0-			-0-
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	140	1	2177	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	135	1	2181	3	Y	-0-			-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	139	1	2263	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	133	1	2090	3	Y	-0-			-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	7	1	921	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		954	-0-	954	954	7	1	947	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1867	6	1	907	3	Y	-0-			-0-
12	2000	N	879	-0-	-1121	746	6	1	873	3	Y	-0-			-0-
*01	1718	N	972	-0-	-746	-0-	4	1	968	3	Y	-0-			-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-			-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	8	1	1059	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-			-0-
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	7	1	965	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-			-0-
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	10	1	1405	3	Y	-0-			3
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	3	Y	-0-			3
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-			3
11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-			3
12	1426	N	950	-0-	-476	-0-	6	1	944	3	Y	-0-			3
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1379	3	Y	-0-			3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-			1
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-			1
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			1
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-			1
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	2			3
							2	9							
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	4	1	939	3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	222	-0-	-522	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					8
09	720	X	210	-0-	-510	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					8
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					8
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					8
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					8

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					27
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					27
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					27
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					27
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					27
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	6	1	867	3	Y	3					66
							3	9									
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	7	1	969	3	Y	4					70
							4	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-	70	1			-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	7					7
							8	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	7	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	10	1	1388	3	Y	-0-	53	1			1
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					1
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					1
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	1					2
							1	9									
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1358	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	2					90
							2	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	3	Y	4	94	1			-0-
							4	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	934	-0-	-2066	1118	7	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	2025	N	907	-0-	-1118	-0-	7	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	1442	-0-	-1558	2687	10	1	1432	3	Y	-0-					28
09	3000	N	1365	-0-	-1635	1052	10	1	1355	3	Y	-0-					28
10	2435	N	1383	-0-	-1052	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	7	1	1146	3	Y	-0-					28
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					28

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-	66	1	8
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	36	5	1	39
							40	9							
10	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	10	1	1320	3	Y	31	70	1	-0-
							34	9							
11	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	9	1	1304	3	Y	5	1	1	4
							6	9							
12	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	8	1	1228	3	Y	12			16
							13	9							
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	6	1	1292	3	Y	19			35
							21	9							

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-			-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-			-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	3	Y	-0-			-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	968	-0-	-210	-0-	7	1	961	3	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-			-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					-0-
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	4	1	964	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	12	1	1706	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1705	3	Y	7					14
							8	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1592	3	Y	19	19	1			14
							21	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	9	1	1245	3	Y	-0-					14
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1358	3	Y	-0-					14
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	6	1	1333	3	Y	-0-					14

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					12
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					12
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					12
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					12
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	5	1	1067	3	Y	5					5
							6	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	9	1	1329	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	9	1	1350	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	Y	-0-					3
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	8	1	1369	3	Y	5					8
							6	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	7					15
							8	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	6	20	1			1
							7	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	2					3
							2	9									
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	16					19
							18	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					2
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					2
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					2
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					2
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					2
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	18	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	18	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	18	1	2453	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	17	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	16	1	2430	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	11	1	2392	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

08	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	20	1	2831	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	19	1	2613	3	Y	-0-					1
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	22	1	3000	3	Y	1					2
							1	9									
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-					2
12	3100	N	3150	-0-	50	50	20	1	3130	3	Y	-0-					2
*01	3044	N	2994	-0-	-50	-0-	13	1	2981	3	Y	-0-					2

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	428	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	406	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	417	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	403	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	422	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	417	1	1277	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	4	1	981	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					7
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					7
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					7
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					7
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					7
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					7

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					25
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					25
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					25
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					3
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					3
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	2					5
							2	9									
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	19	1	2648	3	Y	8					13
							9	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	Y	13					26
							14	9									
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	6	1	1426	3	Y	18					44
							20	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					1
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	Y	-0-					1
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	Y	-0-					1
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	6	1	993	3	Y	-0-					1
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					1

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	3	Y	1					31
							1	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	3	Y	-0-					31
10	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	9	1	1303	3	Y	19					50
							21	9									
11	1500	N	530	-0-	-970	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					50
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1845	3	Y	-0-					50
01	1333	N	793	-0-	-540	-0-	4	1	777	3	Y	11					61
							12	9									

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

08	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					1
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	3	Y	-0-					1
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					1
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					1
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	356	1	2896	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	345	1	2720	3	Y	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	356	1	2739	3	Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	343	1	2550	3	Y	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	299	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	12	1	3519	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					13
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	4	1	481	3	Y	-0-					13
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-					13
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					13
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					13
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	4					24
							4	9									
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	700	3	Y	6					30
							7	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	11	39	1			2
							12	9									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					2
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	726	3	Y	1					3
							1	9									
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					3

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					8
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	4	1	739	3	Y	1					9
							1	9									
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	6	1	817	3	Y	-0-					9
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					9
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					9
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					9

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	27	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	29	1	812	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	160	1	964	3	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	155	1	943	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	160	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	112	1	652	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

08	434	N	370	-0-	-64	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					23
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					23
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					23
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					23
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					23
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					2
							2	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	656	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	17	1	2332	3	Y	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	17	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	17	1	2389	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	15	1	2193	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	15	1	2299	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	10	1	2252	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					90
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	3	Y	-0-					90
10	T. A.		2023	-0-	2023	2023	14	1	2009	3	Y	-0-					90
11	T. A.		1965	-0-	1965	3988	14	1	1951	3	Y	-0-					90
12	T. A.		2183	-0-	2183	6171	13	1	2061	3	Y	99					189
							109	9									
01	T. A.		2046	-0-	2046	8217	9	1	2031	3	Y	5	181	1			13
							6	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	10	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	23	1	3212	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	23	1	3112	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	23	1	3129	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	21	1	3035	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	20	1	3156	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	14	1	3066	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	3	Y	-0-					7
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	16	1	2921	3	Y	-0-					7
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					7
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					7
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					7
*01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	Y	15					22
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	11	1	1974	3	Y	-0-					8
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	12	1	2211	3	Y	-0-					8
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	Y	-0-					8
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					8
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					8
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	7	1	2179	3	Y	52					60
							57	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	14	1	2030	3	Y	10					10
							11	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1919	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	13	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	9	1	1979	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	9	1	1619	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					5
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					5
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					5
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					5
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	2	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	42	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

08	7533	X	7200	-0-	-333	-0-	50	1	7095	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	52	1	7078	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	52	1	7296	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6268	-0-	-782	-0-	44	1	6185	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	7378	X	6772	-0-	-606	-0-	44	1	6727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	29	1	6439	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					10
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					10
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					10
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	3	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-			-0-
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	12	1	1671	3	Y	-0-			7
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-			7
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-			7
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-			7
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	11	1	1619	3	Y	-0-			7
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	3	Y	-0-			7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	10	1	1435	3	Y	-0-			-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-			-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-			-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	3	Y	-0-			-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	9	1	1383	3	Y	-0-			-0-
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-			12
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-			12
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	Y	-0-			12
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			12
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-			12
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	Y	-0-			12

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	251	-0-	-1485	-0-	212	1	39	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-			7
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-			7
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-			7
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-			7
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-			7
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	985	3	Y	-0-			7

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

*02	13657	X	5418	-0-	-8239	-0-	37	1	5381	3	Y	-0-			11
*03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	42	1	6193	3	Y	-0-			11
*04	6390	X	5134	-0-	-1256	-0-	35	1	5099	3	Y	-0-			11
*05	6603	X	5638	-0-	-965	-0-	38	1	5600	3	Y	-0-			11
*06	6030	X	4913	-0-	-1117	-0-	34	1	4879	3	Y	-0-			11
*07	6231	X	4911	-0-	-1320	-0-	47	1	4864	3	Y	-0-			11
*08	6231	X	4435	-0-	-1796	-0-	31	1	4404	3	Y	-0-			11
*09	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	36	1	4924	3	Y	-0-			11
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4790	3	Y	-0-			11
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	30	1	4199	3	Y	-0-			11
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	30	1	4577	3	Y	1			12
							1	9							
*01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	22	1	4880	3	Y	-0-			12

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	443	1	1731	3	Y	-0-			3
09	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	427	1	1331	3	Y	-0-			3
10	3100	N	3443	-0-	343	343	450	1	2993	3	Y	-0-			3
11	3000	N	3246	-0-	246	589	435	1	2811	3	Y	-0-			3
12	3100	N	3196	-0-	96	685	447	1	2749	3	Y	-0-			3
*01	3704	X	3019	-0-	-685	-0-	443	1	2576	3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2567	3	Y	-0-					7
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	18	1	2429	3	Y	-0-					7
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-					7
11	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	17	1	2404	3	Y	-0-					7
12	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	16	1	2411	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					12
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	3	Y	-0-					12
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-					12
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					12
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					12
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	349	1	1566	3	Y	-0-					2
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1378	3	Y	-0-					2
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	348	1	1337	3	Y	-0-					2
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	337	1	1279	3	Y	-0-					2
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	347	1	1248	3	Y	-0-					2
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	346	1	1336	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	10	1	1373	3	Y	1					10
							1	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	2					3
							2	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1434	3	Y	3					6
							3	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	6	1	1224	3	Y	7					13
							8	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	2					2
							2	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	6	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	368	1	1288	3	Y	-0-					7
09	2250	X	2180	-0-	-70	-0-	330	1	1850	3	Y	-0-					7
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	376	1	2119	3	Y	-0-					7
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	371	1	2006	3	Y	1					8
							1	9									
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	383	1	2176	3	Y	6					14
							7	9									
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	377	1	2068	3	Y	4					18
							4	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					2
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					2
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					2
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					2
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	398	1	4966	3	Y	-0-					16
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	386	1	4676	3	Y	-0-					16
10	5363	X	4223	-0-	-1140	-0-	393	1	3830	3	Y	-0-					16
11	5190	X	2657	-0-	-2533	-0-	362	1	2295	3	Y	-0-					16
12	5363	X	2896	-0-	-2467	-0-	353	1	2543	3	Y	-0-					16
01	5363	X	3073	-0-	-2290	-0-	350	1	2723	3	Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	17	1	2334	3	Y	5					8
							6	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	3	Y	10					18
							11	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	17	1	2332	3	Y	3	18	1			3
							3	9									
11	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	15	1	2075	3	Y	2					5
							2	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	15	1	2276	3	Y	9					14
							10	9									
01	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	10	1	2121	3	Y	11					25
							12	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	568	1	1831	3	Y	-0-					19
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	549	1	1608	3	Y	-0-					19
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	565	1	1370	3	Y	-0-					19
11	2160	N	1829	-0-	-331	-0-	547	1	1282	3	Y	-0-					19
12	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	565	1	1413	3	Y	-0-					19
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	562	1	1249	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	6	1	1115	3	Y	6					30
							7	9									
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	10	1	1354	3	Y	5					35
							6	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	Y	37	55	1			17
							41	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	9	1	1284	3	Y	7					24
							8	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	3	Y	6					30
							7	9									
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	6	1	1421	3	Y	30					60
							33	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	465	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	744	-0-	-456	-0-	127	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	284	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	277	1	1394	3	Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	286	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	282	1	926	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	469	1	716	3	Y	-0-					3
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	454	1	698	3	Y	-0-					3
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	469	1	774	3	Y	-0-					3
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	454	1	673	3	Y	-0-					3
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	468	1	698	3	Y	-0-					3
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	356	1	457	3	Y	-0-					3

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	3	Y	6					6
							7	9									
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	12	1	1678	3	Y	4					10
							4	9									
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	12	1	1729	3	Y	-0-					10
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					10
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					10
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	8	1	1834	3	Y	-0-					10

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	391	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	370	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	387	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	374	1	1280	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	388	1	1206	2	N	-0-					-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	387	1	1293	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	441	1	2582	2	Y	26	26	1			59
							29	9									
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	415	1	2473	2	Y	2	2	1			59
							2	9									
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	427	1	2517	2	Y	-0-					59
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	419	1	2575	2	Y	-0-					59
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	438	1	2507	2	Y	-0-					59
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	446	1	2965	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

08	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	505	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	489	1	1661	3	Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	506	1	1883	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	216	494	1	2722	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3524	-0-	424	640	511	1	3013	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3734	-0-	634	1274	507	1	3227	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	8	1	1460	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	18	1	3320	3	Y	-0-					1
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	20	1	3713	3	Y	-0-					1
10	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	22	1	4038	3	Y	-0-					1
11	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	20	1	3755	3	Y	-0-					1
12	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	19	1	3906	3	Y	-0-					1
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	13	1	3820	3	Y	100					101
							110	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	20	1	3829	3	Y	-0-					39
*03	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	18	1	3456	3	Y	17					56
							19	9									
*04	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	19	1	3716	3	Y	28	77	1			7
							31	9									
*05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	19	1	3670	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
*06	4110	X	2853	-0-	-1257	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-					7
*07	4247	X	1025	-0-	-3222	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					7
*08	3906	X	2725	-0-	-1181	-0-	14	1	2688	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
*09	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	17	1	3103	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
*10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					7
*11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	19	1	3555	3	Y	-0-					7
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	16	1	3306	3	Y	15					22
							17	9									
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3498	3	Y	6	21	1			7
							7	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

08	2976	X	1643	-0-	-1333	-0-	361	1	1282	3	Y	-0-					12
09	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	370	1	1735	3	Y	-0-					12
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	386	1	2669	3	Y	-0-					12
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	377	1	3221	3	Y	-0-					12
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	388	1	3253	3	Y	-0-					12
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	383	1	3164	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	251	1	2537	3	Y	-0-					15
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	184	1	2845	3	Y	-0-					15
10	3100	N	3220	-0-	120	120	365	1	2855	3	Y	-0-					15
11	3000	N	3781	-0-	781	901	438	1	3343	3	Y	-0-					15
12	4813	X	3912	-0-	-901	-0-	451	1	3461	3	Y	-0-					15
*01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	445	1	3112	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	915	1	2947	3	Y	-0-					18
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	446	1	2366	3	Y	-0-					18
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	465	1	3211	3	Y	-0-					18
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	498	1	3468	3	Y	-0-					18
12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	511	1	3137	3	Y	-0-					18
01	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	505	1	2605	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	23	1	4422	3	Y	4					12
							4	9									
09	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	23	1	4169	3	Y	3					15
							3	9									
10	4805	X	3983	-0-	-822	-0-	21	1	3956	3	Y	5					20
							6	9									
11	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	22	1	4192	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	6					13
							7	9									
01	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	15	1	4407	3	Y	22	21	1			14
							24	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

08	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	21	1	3015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	22	1	3030	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3092	-0-	3092	3092	22	1	3070	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2979	-0-	2979	6071	21	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	8550	X	2479	-0-	-6071	-0-	16	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	10	1	2291	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

08	3038	N	2701	-0-	-337	-0-	14	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	15	1	2714	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	10	1	2864	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	20	1	3572	3	Y	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	19	1	3585	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3221	-0-	221	221	17	1	3204	3	Y	-0-					-0-
12	3692	X	3471	-0-	-221	-0-	17	1	3454	3	Y	-0-					-0-
*01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	477	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	462	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	477	1	2155	3	Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	461	1	2034	3	Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	475	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	472	1	1945	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	12	1	2307	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*09	2490	X	2225	-0-	-265	-0-	12	1	2213	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	7	1	2181	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	Y	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	54	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	52	1	1462	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	17	1	3158	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

08	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	510	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	119	1	3449	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	117	1	2854	2	Y	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	670	1	2875	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2383	-0-	-1306	-0-	180	1	2203	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2483	-0-	-1206	-0-	85	1	2398	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

08	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	20	1	2838	3	Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	17	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	11	1	2367	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	3	Y	-0-					2
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	379	1	3388	3	Y	-0-					2
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	390	1	3325	3	Y	-0-					2
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	376	1	3111	3	Y	-0-					2
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	387	1	2999	3	Y	3					5
							3	9									
*01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	382	1	2951	3	Y	37	42	1			-0-
							41	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	4	1	1192	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

08	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	29	1	5525	3	Y	20	20	1			33
							22	9									
09	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	29	1	5296	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
10	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	30	1	5522	3	Y	-0-					33
*11	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	28	1	5254	3	Y	13	14	1			32
							14	9									
*12	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	26	1	5290	3	Y	-0-					32
01	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	18	1	5319	3	Y	-0-	14	1			18

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					37
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	2					39
							2	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	10	1	1762	3	Y	-0-					39
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					39
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					39
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	2	12	1			29
							2	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

08	6448	X	5487	-0-	-961	-0-	707	1	4779	3	Y	1					3
							1	9									
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	690	1	5471	3	Y	2					5
							2	9									
10	6820	X	5152	-0-	-1668	-0-	706	1	4446	3	Y	-0-					5
11	6600	X	3173	-0-	-3427	-0-	673	1	2499	3	Y	1					6
							1	9									
12	6820	X	4127	-0-	-2693	-0-	699	1	3419	3	Y	8					14
							9	9									
01	6355	X	5311	-0-	-1044	-0-	697	1	4568	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	510	1	2588	3	Y	-0-					4
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	494	1	2454	3	Y	-0-					4
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	502	1	2371	3	Y	-0-					4
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	481	1	2569	3	Y	-0-					4
12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	507	1	2251	3	Y	-0-					4
01	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	504	1	2296	3	Y	-0-					4

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	208	1	5361	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	179	1	5195	2	Y	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	180	1	5263	2	Y	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	173	1	4996	2	Y	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	190	1	4907	2	Y	-0-					-0-
*01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	181	1	5118	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					2
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	9	1	1193	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	9	1	1188	3	Y	-0-					2
11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					2
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					2
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	8	1	491	2	Y	9	3	1			9
							1530	3	10	9							
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	16					25
							1702	3	18	9							
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	11	1	637	2	Y	3					28
							1987	3	3	9							
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	Y	5	23	1			10
							2023	3	6	9							
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	11					21
							2166	3	12	9							
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	Y	15					36
							1855	3	17	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	18	1	3429	3	Y	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	773	1	3378	3	Y	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	921	1	4049	3	Y	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	51	1	4223	3	Y	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	21	1	4287	3	Y	-0-					-0-
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	14	1	4109	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	364	1	4344	3	Y	-0-					28
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	352	1	4069	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	362	1	3917	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	352	1	4236	3	Y	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	361	1	4127	3	Y	-0-					-0-
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	352	1	3119	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	17	1	3253	3	N	-0-					47
*09	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	17	1	3143	3	Y	60	107	1			-0-
							66	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	17	1	3145	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	10	1	2993	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	15	1	2906	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	15	1	2673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	15	1	2732	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	13	1	2489	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	8	1	2293	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					6
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					6
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					6
11	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-					6
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					6
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	2	6	9	N	5					31
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					31
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					31
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					31
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-					31
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					19
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					19
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					19
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					19
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					19

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					20
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					20
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					20
11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					20
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1433	2	2	9	N	2					22
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					25

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4226	-0-	1126	4316	4142	2	84	9	N	76	174	1			238
09	8024	X	3708	-0-	-4316	-0-	3623	2	85	9	N	77					315
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3503	2	59	9	N	54	172	1			197
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					200
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2623	2	100	9	N	91					291
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3204	2	54	9	N	49					340

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	690	N	361	-0-	-329	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					7
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					7
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					7
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					7
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	403	X	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/2018

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					16
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					16
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					16
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					16
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					23
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					90

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					56
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					56
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					56
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					56
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					39
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					39
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					39
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	324	1	1171	2	Y	-0-					60
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	296	1	1209	2	Y	-0-					60
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	Y	-0-					60
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	288	1	1020	2	Y	-0-					60
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1067	2	Y	-0-					60
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	307	1	1077	2	Y	-0-					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					22
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	69	1	284	2	Y	-0-					22
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	72	1	281	2	Y	-0-					22
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	73	1	259	2	Y	-0-					22
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	74	1	265	2	Y	-0-					22
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	152	1	1263	2	Y	-0-					62
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	134	1	1240	2	Y	-0-					62
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	161	1	1227	2	Y	-0-					1
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	158	1	1215	2	Y	-0-					2
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	157	1	1275	2	Y	-0-					2

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	41	1	310	2	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					95
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					95
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					95
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					95
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-					95
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	65	1			10
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	Y	17					27
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					39
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			Y	-0-					61
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					65
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					65

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					35
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					38
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					41
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3					44
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					47
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					50

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					52
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					52
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					52
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	275	2	23	9	N	21					73
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					73
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					73

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2064	-0-	-1098	-0-	23	1	2041	3	N	-0-					22
09	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	19	1	2536	3	N	-0-					22
10	3255	X	2143	-0-	-1112	-0-	27	1	2116	3	N	-0-					22
11	3150	X	2209	-0-	-941	-0-	22	1	2125	3	N	56					78
							62	9									
12	3224	X	2113	-0-	-1111	-0-	20	1	2087	3	N	5					83
							6	9									
01	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	18	1	1879	3	N	7					90
							8	9									

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

08	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			N	-0-					168
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					168
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-	144	1			24
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					24
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					32
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					32

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1178	2	26	9	N	24					24
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					44
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					44
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					43
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					43
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					43
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					43
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					30
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					30

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	780	N	519	-0-	-261	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					27
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					18
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					18
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					45
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	35	1			10
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					10
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30					40
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2			N	-0-					40

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1894	2	31	9	N	28					28
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					33
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					33
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					33
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					33
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					149
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					149
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					36
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					36
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					36
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					36
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					53
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					53
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					53
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					53
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					43
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					43
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					43
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					43
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					5
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					5
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					5
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					5
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					20
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					19
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					19
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					19
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					122
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					122
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1357	2	3	9	Y	3					125
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					125
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					125
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					41
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	363	2	3	9	Y	3					44
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3					47
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	281	2	2	9	Y	2					49
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	2	2	9	Y	2					51
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	188	2	8	9	Y	7					58

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					174
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					174
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					174
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					174
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					174
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					71
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					71
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					71
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					71
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					71
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					71

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					89
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					89
10	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					89
11	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					89
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					89
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					10
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					10
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					10
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					51
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					51
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					51
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

08	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					97
09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	3			N	-0-					97
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					97
11	1050	N	629	-0-	-421	-0-	629	3			N	-0-					97
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					97
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					97

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					132
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					132
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					132
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1445	3	4	9	N	4					205
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					205
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					205
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					205
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					205
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					205

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3					16
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	N	6					22
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					27
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					34
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					41
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	N	14					55

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20	166	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
11	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					41
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					41
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					41
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					41
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

08	217	S	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					40
09	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
10	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					40
11	210	S	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					40
12	217	S	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					40
01	217	S	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	3	N	-0-			40
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-			40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	75	1	705	3	N	-0-			40
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	78	1	730	3	N	-0-			40
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	81	1	703	3	N	-0-			40
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-			40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	12	1	654	3	N	-0-			106
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	15	1	702	3	N	-0-			106
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-			106
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-			106
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	15	1	722	3	N	-0-			106
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	15	1	709	3	N	-0-			106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			19
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-			19
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			19
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			19
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			19
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-			19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	5	1	227	3	N	-0-			29
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-			29
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	N	-0-			29
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	-0-			29
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	5	1	221	3	N	-0-			29
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	-0-			29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	3	N	-0-			49
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	954	3	N	-0-			49
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-			49
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	27	1	962	3	N	-0-			49
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	30	1	982	3	N	-0-			49
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	3	N	-0-			49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-			9
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	15	1	1035	3	Y	-0-			9
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	-0-			9
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	14	1	1032	3	Y	-0-			9
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	15	1	1032	3	Y	-0-			9
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	15	1	1022	3	Y	-0-			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					36
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					36
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					36
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					36
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					36
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-					89
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					89
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					89
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					89
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	45	1	481	2	N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	45	1	481	2	N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	45	1	479	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	19	1	93	2	N	-0-					21
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	2	N	-0-					21
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	15	1	93	2	N	-0-					21
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	N	-0-					21
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					30
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					30
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	2	N	-0-					30
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	2	N	-0-					30
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-					30
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	73	1	873	2	N	30	32	1			7
							33	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	975	2	N	21	20	1			8
							23	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	N	22	20	1			10
							24	9									
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	70	1	668	2	N	39	32	1			17
							43	9									
12	1116	N	609	-0-	-507	-0-	54	1	514	2	N	37	34	1			20
							41	9									
01	992	N	294	-0-	-698	-0-	25	1	236	2	N	30	34	1			16
							33	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					51
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	N	-0-					51
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	7	1	97	2	N	-0-					51
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					51
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

08	186	N	167	-0-	-19	-0-	38	1	129	2	N	-0-					32
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	39	1	134	2	N	-0-					32
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	2	N	-0-					32
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	N	-0-					32
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	41	1	137	2	N	-0-					32
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	64	1	215	2	N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	32	1			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	34	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	34	1			16

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

08	93	N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

08	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-					11
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					11
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					11
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	2	N	-0-					11
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	N	-0-					11
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	37	1	272	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					29
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					29
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	2	N	-0-					29
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					29
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	N	-0-					29
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					145
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21	9	N	19					164
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					165
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-	150	1			15
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					15
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					11
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					11
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	5					16
							6	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	5	16	1			5
							6	9									
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	41	2	N	5					10
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					34
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					34
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/2018

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	148	1			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	138	1			72

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

08	682	N	594	-0-	-88	-0-	590	3	4	9	N	4					94
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					94
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					94
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					94
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					94
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					11
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					11
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					11
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					11
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					11
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					11
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					56
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	783	3	11	9	N	10					50
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	733	3	11	9	N	10					60
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	576	3	11	9	N	10					70
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	568	3	22	9	N	20					90
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	729	3	44	9	N	40					130
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	520	3	50	9	N	45					175
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					85
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					85
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					85
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					85
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	3	6	9	N	5					90
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					90
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-			6
09	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-			6
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			6
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			6
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-			-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			26
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			26
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			26
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			26
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			26
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	55	1	301	3	N	-0-			14
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	8	1	42	3	N	-0-			14
10	372	N	22	-0-	-350	-0-	3	1	19	3	N	-0-			14
11	330	N	22	-0-	-308	-0-	3	1	19	3	N	-0-			14
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-			14
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-			14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			48
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-			48
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-			48
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			48
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			48
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-			170
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3			N	-0-			170
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-			170
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-			170
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-			170
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			170

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					62
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					62
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					62
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					62
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					62
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	3	11	9	N	10					72

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3041	-0-	-59	6	3027	3	14	9	N	13	168	1			15
09	3000	N	3023	-0-	23	29	2990	3	33	9	N	30					45
10	3158	X	3129	-0-	-29	-0-	3101	3	28	9	N	25					70
11	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	2420	3	22	9	N	20					90
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3006	3	44	9	N	40					130
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3045	3	29	9	N	26					156

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
09	609	N	534	-0-	-75	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	465	-0-	-555	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	465	-0-	-589	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	348	-0-	-706	-0-	348	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					32
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					32
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					32
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					32
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					19
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					19
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					19
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					19
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					37
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					37
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-					37
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					37
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					45
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					45
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					45
*11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-	1	7			44
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					44
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					44

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

08	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					28
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					28
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					28
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1					29
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					29
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					29

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					32
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					32
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					32
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					32
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					26
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					26
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					26
11	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			N	-0-					26
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					26
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2303	3	7	9	N	6					78
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			N	-0-					78
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					78
11	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2134	2	2	9	N	2					80
12	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2108	2	8	9	N	7					87
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					87

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					43
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					43
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					43
11	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	2			N	-0-					43
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					43
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					36
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					36
10	1054	N	857	-0-	-197	-0-	857	3			N	-0-					36
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					41
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					41
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					41

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					30
09	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1176	3	3	9	N	3					33
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					33
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	N	12					45
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					45
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					41
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					41
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	3	2	9	N	2					43
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					43
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	2	9	N	2					45
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1088	3	1	9	N	1					20
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1028	3	1	9	N	1					21
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					21
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					27
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1048	2	4	9	N	4					31
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					31

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					43
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					43
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					43
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					43
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					33
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					33
10	3100	N	3273	-0-	173	173	3267	3	6	9	N	5					38
11	2658	N	2485	-0-	-173	-0-	2485	2			N	-0-					38
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					72
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					72

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					30
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					30
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	4	1	2982	3	N	-0-			23
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	4	1	2840	3	N	-0-			23
10	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	4	1	2921	3	N	-0-			23
11	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	2			N	-0-			23
12	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3001	2	2	9	N	2			25
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-			55
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2683	3	4	9	N	4			59
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2680	3	1	9	N	1			60
11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2728	2	7	9	N	6			66
12	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2611	2	11	9	N	10			76
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			76

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-			55
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-			55
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			55
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	527	2	1	9	N	1			56
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-			56
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			56

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			24
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			24
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			24
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-			24
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-			24
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			49
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			49
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			49
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			49
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1			50
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			50

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			23
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			23
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			23
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			23
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			23
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	N	-0-					99
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	2	N	-0-					99
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	55	1	499	2	N	-0-					99
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	45	1	401	2	N	-0-					99
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	55	1	490	2	N	-0-					58
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					58
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	53	1	476	2	N	-0-					58
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					81
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					81
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					81
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					81
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	N	-0-					35
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	78	1	937	2	N	3					38
							3	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	9					47
							10	9									
11	960	N	760	-0-	-200	-0-	75	1	676	2	N	8					55
							9	9									
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	81	1	883	2	N	10					65
							11	9									
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	81	1	825	2	N	8					73
							9	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	735	1	804	2	N	-0-					36
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	692	1	685	2	N	-0-					36
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					36
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	857	1	929	2	N	-0-					36
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	795	1	773	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					42
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					42
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					42
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					19
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	217	1	932	2	N	1					52
							1	9									
09	1320	N	961	-0-	-359	-0-	210	1	751	2	N	-0-					52
10	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	217	1	835	2	N	5					57
							6	9									
11	1110	N	804	-0-	-306	-0-	210	1	587	2	N	6					63
							7	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	954	2	N	9					72
							10	9									
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	217	1	821	2	N	4					76
							4	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

08	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	2	N	-0-					16
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					16
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	4	1	70	2	N	-0-					16
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					16
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					16
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					45
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					45
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					45
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					16
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					16
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1	664	2	N	-0-					19
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	78	1	668	2	N	-0-					19
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	78	1	579	2	N	-0-					19
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	N	-0-					19
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

08	465	N	117	-0-	-348	-0-	81	1	36	2	N	-0-					90
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	78	1	49	2	N	-0-					90
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	N	10					100
							11	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	N	5					105
							6	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	81	1	309	2	N	3					108
							3	9									
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	20					128
							22	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					154
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					154
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	N	11					165
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					175
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	N	16					191
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1902	2	35	9	N	32	169	1			54

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					18
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					18
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					18
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					18
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					18
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

08	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-					19
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					19
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					19
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					19
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					19
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					13
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					13
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					13
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1317	2	N	9	178	1			36
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1012	2	N	4					40
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1283	2	N	10					50
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1233	2	N	20					70
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	1140	2	N	15					85
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	1185	2	N	23					108

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	85	2	N	-0-					48
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					48
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	78	1	79	2	N	-0-					48
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	81	1	75	2	N	-0-					48
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	2	11	9	N	10					138
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					143
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2					145
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	770	2	1	9	N	1					146
12	930	N	682	-0-	-248	-0-	675	2	7	9	N	6					152
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	N	35	168	1			19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	224	1	1274	2	N	11					63
							12	9									
09	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	214	1	1159	2	N	9					72
							10	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	228	1	1237	2	N	11					83
							12	9									
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	197	1	1069	2	N	19					102
							21	9									
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	202	1	1074	2	N	16					118
							18	9									
01	1488	N	214	-0-	-1274	-0-	46	1	164	2	N	4					122
							4	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					60
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					60
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					60
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					60
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					31
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	2	N	-0-					31
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-					31
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	-0-					31
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	6	1	347	2	N	-0-					31
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	83	1	873	2	N	-0-					29
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	76	1	897	2	N	-0-					29
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	2	N	-0-					29
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	N	-0-					29
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					29
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					21
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					21
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					21
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					21
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					21
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					21
	DENTON-WOMACK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029026	COMPL. DATE 01/10/1959				TOTAL DEPTH 5982		PERF. 5542 - 5554				
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					30
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					30
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					30
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					30
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					30
	DEWBRE, WALTER				WELL #: 1 T	RRCID -> 029027	COMPL. DATE 04/05/1993				TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4515 - 5538				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
	DURHAM, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 029028	COMPL. DATE 11/24/1960				TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5308 - 5681				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
	DURHAM-KEMPNER				WELL #: 1	RRCID -> 029029	COMPL. DATE 09/02/1949				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5390 - 5440				
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
	FOXALL, T. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 029031	COMPL. DATE 03/04/1958				TOTAL DEPTH 6970		PERF. 5802 - 6258				
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					34
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					34
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					34
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					34
	GADBERRY, H. C.				WELL #: 8 L	RRCID -> 029033	COMPL. DATE 03/08/1995				TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5157 - 5788				
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					56
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					56
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					56
11	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					56
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					56
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					52
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					52
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	355	1	388	2	N	-0-					60
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	673	1	681	2	N	-0-					60
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	384	1	380	2	N	-0-					60
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	473	1	538	2	N	-0-					60
12	682	N	412	-0-	-270	-0-	198	1	214	2	N	-0-					60
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	316	1	307	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					18
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					18
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					25
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					25
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					25
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	N	1					16
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					16
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					16
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					16
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					16
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					18
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					18
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	N	-0-					18
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					18
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	86	1	1408	2	N	-0-					18
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					18

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					41
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					41
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					41
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					41
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					41
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					41

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					6
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					6
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					6
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1081	2	N	8					56
							9	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	N	1					57
							1	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	913	2	N	2					59
							2	9									
11	1140	N	896	-0-	-244	-0-	78	1	809	2	N	8					67
							9	9									
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	81	1	808	2	N	8					75
							9	9									
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	81	1	876	2	N	19					94
							21	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					49
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					49
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					49
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1525	2	N	-0-					75
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	N	7					82
							8	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	59	1	1389	2	N	5					87
							6	9									
11	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	57	1	1363	2	N	5	73	1			19
							6	9									
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	59	1	1406	2	N	19					38
							21	9									
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	2	N	18					56
							20	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					160
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	651	2	21	9	N	19					179
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					204
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	630	2	23	9	N	21	163	1			62
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	628	2	26	9	N	24					86
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	544	2	23	9	N	21					107

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					26
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	81	1	1042	2	N	2			161
							2	9							
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	3			164
							3	9							
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	2	N	-0-			164
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	78	1	979	2	N	3			167
							3	9							
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	81	1	1042	2	N	-0-			167
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	81	1	1035	2	N	7			174
							8	9							

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			19
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			19
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			19
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			19
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			19
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	81	1	2115	2	N	-0-			64
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	78	1	2029	2	N	-0-			64
10	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	81	1	1944	2	N	-0-			64
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1831	2	N	-0-			64
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	2	N	-0-			64
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	81	1	2088	2	N	-0-			64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4			134
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1			135
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2			137
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	854	2	8	9	N	7			144
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	805	2	12	9	N	11			155
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	2	12	9	N	11			166

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			77
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			77
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			77
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			77
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			43
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			43
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			43
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			43
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			43
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81 1 9		1577	2	N	1					39
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78 1		1497	2	N	-0-					39
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	81 1 4 9		1606	2	N	4					43
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78 1 3 9		1479	2	N	3					46
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81 1 10 9		1499	2	N	9					55
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	81 1 13 9		1552	2	N	12					67

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					82
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					82
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					82
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					82
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					84
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	634	2	1	9	N	1					85

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					20
09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					20
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	N	-0-					20
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					20
12	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	81	1	1575	2	N	-0-					20
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	81	1	1598	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					54
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					54
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					54
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					54
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					26
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					26
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

08	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					27
09	750	N	116	-0-	-634	-0-	116	2			N	-0-					27
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					27
11	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					31
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					31
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					31
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					31
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

08	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	78	1	82	2	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	81	1	95	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	78	1	102	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	82	1	862	2	N	3					26
							3	9									
09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	84	1	993	2	N	3					29
							3	9									
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	88	1	989	2	N	13					42
							14	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	N	12					54
							13	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	16					70
							18	9									
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	N	20					90
							22	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	55	1	722	2	N	-0-					131
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					131
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					131
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	-0-					131
12	1147	N	802	-0-	-345	-0-	46	1	756	2	N	-0-					131
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	48	1	772	2	N	-0-					131

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

08	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					101
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1857	2	N	2					103
							2	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	109	1	1812	2	N	4					107
							4	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	105	1	1685	2	N	4					111
							4	9									
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	109	1	1793	2	N	14					125
							15	9									
01	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	107	1	1710	2	N	15					140
							17	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					70
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					70
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					70
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					70
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4					142
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					150
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12					162
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	887	2	14	9	N	13	108	1			67
12	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1011	2	18	9	N	16					83
01	1178	N	984	-0-	-194	-0-	965	2	19	9	N	17					100

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					19
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					19
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					56
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					56
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					56
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					56
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					56
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					21
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					21
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					21
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					21
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					26
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					26
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					26
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					26
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					30
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					30
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					30
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					30
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	65	1	967	2	N	15					69
							17	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	20					89
							22	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	39					128
							43	9									
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	70	1	860	2	N	20					148
							22	9									
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	81	1	974	2	N	46					194
							51	9									
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	81	1	913	2	N	44	163	1			75
							48	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					33
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					33
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					33
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					160
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					160
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	493	2	1	9	N	1					161
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	531	2	7	9	N	6					167
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	532	2	8	9	N	7					174

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	851	2	N	10					59
							11	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	274	1	767	2	N	10					69
							11	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	801	2	N	11					80
							12	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	300	1	868	2	N	13					93
							14	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	316	1	899	2	N	10					103
							11	9									
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	432	1	973	2	N	13					116
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	396	1	433	2	Y	-0-					183
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	635	1	643	2	Y	-0-					183
10	DLQ G-10		957	-0-	957	957	481	1	476	2	Y	-0-					183
11	DLQ G-10		1923	-0-	1923	2880	899	1	1022	2	Y	2					185
							2	9									
12	1900	N	943	-0-	-957	1923	449	1	486	2	Y	7					192
							8	9									
*01	2811	N	888	-0-	-1923	-0-	433	1	421	2	Y	31	193	1			30
							34	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					19
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					19
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					19
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					19
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					19
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					19
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					69
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					69
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					69
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					69
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					69
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	293	1	860	2	N	9					87
							10	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	293	1	820	2	N	9					96
							10	9									
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	291	1	811	2	N	10					106
							11	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	826	2	N	12					118
							13	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	289	1	822	2	N	8					126
							9	9									
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	330	1	743	2	N	11					137
							12	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	423	2	17	9	N	15					160
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30	9	N	27					187
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	440	2	35	9	N	32	166	1			53
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					72
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	N	33					105
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	443	2	36	9	N	33					138

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	78	1	36	2	N	-0-					28
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					28
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	81	1	47	2	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					154
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					154
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					156
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	N	2					158
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3					161
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9					170

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					139
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	823	2	1	9	N	1					140
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4					144
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					151
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3	9	N	3					154
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9					163

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					28
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					28
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					28
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	81	1	282	2	N	-0-					27
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	78	1	317	2	N	-0-					27
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	81	1	360	2	N	-0-					27
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	2	N	-0-					27
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	N	-0-					27
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353	2	N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	7	1	248	2	N	-0-					77
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					77
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	N	-0-					77
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	7	1	193	2	N	-0-					77
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	259	2	N	3					80
							3	9									
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	131	2	N	2					82
							2	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					20
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					20
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					20
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	84					166
							92	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	78	1	1043	2	N	48					214
							53	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	N	102	176	1			140
							112	9									
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	78	1	1051	2	N	77					217
							85	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	81	1	1071	2	N	94	168	1			143
							103	9									
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	81	1	1080	2	N	73					216
							80	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					30
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					30
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					69
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					69
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					69
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					33
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					33
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					33
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					33
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					45
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	2			N	-0-					45
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					45
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					45
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					45
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					15
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					15
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					15
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	34	1	554	2	N	-0-					15
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	34	1	552	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					77
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					77
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					77
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	14	1	230	2	N	-0-					77
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	N	-0-					77
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					174
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					174
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					174
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					174
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	25	1	332	2	N	2					71
							2	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	6					77
							7	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	18					95
							20	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	15					110
							17	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	17					127
							19	9									
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	22					149
							24	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					62
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					62
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			N	-0-					62
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					62
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					62
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					64
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					64
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					64
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					64
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	N	-0-					29
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-					29
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	N	-0-					29
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	471	2	N	-0-					29
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	81	1	390	2	N	-0-					29
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	206	2			N	-0-					57
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			N	-0-					57
10	992	N	176	-0-	-816	-0-	176	2			N	-0-					57
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	183	2	2	9	N	2					59
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					59
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					60

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					76
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					76
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					76
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					76
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					27
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					27
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3	9	N	3					43
09	720	N	48	-0-	-672	-0-	48	2			N	-0-					43
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					43
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					43
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					43
01	744	N	437	-0-	-307	-0-	436	2	1	9	N	1					44

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	N	7					118
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1032	2	4	9	N	4					122
10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1126	2	9	9	N	8					130
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1263	2	1	9	N	1					131
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	966	2	12	9	N	11					142
01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	921	2	4	9	N	4					146

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					10
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					10
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					32
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					32
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					32
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					32

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					19
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					19
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					19
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					19
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					19
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					34
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5					39
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					44
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					44
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1805	2	14	9	N	13					57
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1605	2	2	9	N	2					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	980	2	1	9	N	1			123
09	930	N	610	-0-	-320	-0-	606	2	4	9	N	4			127
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			127
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3			130
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10			140
01	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1001	2	13	9	N	12			152

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	175	1	192	2	N	-0-			64
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	299	1	302	2	N	-0-			64
10	434	N	205	-0-	-229	-0-	103	1	102	2	N	-0-			64
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	N	-0-			64
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	157	1	171	2	N	-0-			64
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	113	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23937					N	NO RPT			13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-			20
09	600	N	237	-0-	-363	-0-	237	2			N	-0-			20
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-			20
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			20
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			20
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	7			80
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	604	2	3	9	N	3			83
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	2	2	9	N	2			85
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10			95
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-			95
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			95

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			85
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			85
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			85
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			85
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			85
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	N	6					142
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					143
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					146
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					152
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	N	7					159
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9					168

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					33
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					15
12	0	W	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					15
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					27
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					27
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					28
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					28
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					29
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1					30
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					60
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					60
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					60
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					60
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					73
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					73
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					73
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					73
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	265	-0-	-603	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					22
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					22
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					22
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					22
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					60
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					60
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					60
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					8
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					8
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1					9
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					11
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					17
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1					18
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					18
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	N	8					26
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					45
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					45
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					46
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					80
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					80
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					80
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					80
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					87
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					87
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					87
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					89
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					58
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					58
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					58
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					58
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					14
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					14
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					14
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					14
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					38
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					38
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					38
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					32
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					32
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					32
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					32
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					31
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					31
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					31
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					31
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					30
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					30
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	62	-0-	-1333	-0-	60	2	2	9	N	2					46
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					87
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					87
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					87
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					87
12	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			N	-0-					87
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					103
09	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					103
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					103
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					214
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					214
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					214
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					214
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					214
*01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					15
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1307	-0-	-832	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					154
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					154
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1028	2	14	9	N	13					127
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	N	12					139
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8					147
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	632	2	33	9	N	30	165	1			12
12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	831	2	20	9	N	18					30
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	2	21	9	N	19					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					92
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					92
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					92
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					92
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					26
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					26
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					26
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					26
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					9
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					9
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					9
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	1			Y	-0-					15
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					15
*04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					15
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	8	1	1039	3	Y	37					37
							41	9									
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	8	1	1044	3	Y	-0-					37
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					37
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					37
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					37

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	3	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	N	-0-			-0-
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-0-			-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	4	1	549	3	N	-0-			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	950	3	Y	-0-			3
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	7	1	899	3	Y	-0-			3
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-			3
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			3
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			3

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	641	3	Y	-0-			-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	N	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974	3	N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	N	-0-			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	3	N	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207	3	N	-0-			-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	734	1	2966	3	Y	-0-			-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	711	1	2886	3	Y	-0-			-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	-0-			-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-			-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-			-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11	1	1476	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-			-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	6	1	756	3	Y	-0-			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	782	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-			-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					29
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	5					34
							6	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					34
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					34
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-			-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	888	3	N	-0-			-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	N	-0-			-0-
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5 44	1 9	662	3	Y	40					42
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					42
10	T. A.		594	-0-	594	594	4	1	590	3	Y	-0-					42
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					42
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT					42
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT					42

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					3
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454																	
08	1147	N	475	-0-	-672	-0-	36	1	438	3	Y	1					35
							1	9									
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	99	1	1302	3	Y	-0-					35
10	1333	N	679	-0-	-654	-0-	79	1	599	3	Y	1					36
							1	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					36
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					36
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					36
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599																	
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057																	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814																	
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	2	1	337	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					3
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	308	N	303	-0-	-5	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					7
*03	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					7
*04	330	N	305	-0-	-25	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					7
*05	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					7
*06	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					7
*07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					7
*08	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					7
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					7
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-					9
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	2	1	398	3	N	-0-					9
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	N	-0-					9
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					9
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					9
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	3	1	367	3	N	-0-			-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	3	1	345	3	N	-0-			-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	3	1	380	3	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	96	1	591	3	Y	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	6	1	891	3	Y	-0-			3
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	7	1	885	3	Y	-0-			3
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	6	1	780	3	Y	5			8
							6	9							
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			8
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			8
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	20	1	2873	3	Y	-0-			-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2788	3	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	16	1	2204	3	Y	-0-			-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-			-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	3	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-			7
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-			7
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			7
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			7
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			7
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			7

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-			-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	Y	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	6	1	797	3	N	-0-			-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	6	1	763	3	N	-0-			-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	5	1	759	3	N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	3	1	376	3	N	-0-			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	N	-0-			-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	7	1	956	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			34
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			34
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			34
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			34
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			34
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			34

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	7	1	914	3	Y	-0-			2
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			2
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	6	1	885	3	Y	-0-			2
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			2
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-			-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	6	1	785	3	Y	-0-			-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	8	1	1149	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	8	1	1039	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	7	1	974	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1327	3	Y	2					53
							2	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-					53
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-					53
*11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					53
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					53
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					53

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		90	-0-	90	183	90	1			Y	-0-					-0-
10	276	X	93	-0-	-183	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					13
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					13
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-					13
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					13
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	3	1	445	3	Y	2					12
							2	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					12
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	1					13
							1	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					13
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	19	1	963	3	Y	-0-					74
09	1080	N	813	-0-	-267	-0-	15	1	798	3	Y	-0-					74
10	1147	N	861	-0-	-286	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					74
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					74
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					74
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	10	1	1329	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5904	3	59	9	Y	54	116	1			16
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5801	3	80	9	Y	73	8	1			81
10	6200	X	4441	-0-	-1759	-0-	4404	3	37	9	Y	34	72	1			43
*11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					43
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					43
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					43

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					7
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	12	1	1694	3	Y	-0-					7
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	3	Y	-0-					7
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					7
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					7
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					7

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	563	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	545	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	563	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					1
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	9	1	1236	3	Y	-0-					1
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	9	1	1214	3	Y	-0-					1
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1197	3	Y	-0-					44
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	294	1	874	3	Y	-0-					44
10	1302	N	913	-0-	-389	-0-	189	1	724	3	Y	-0-					44
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					44
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					44
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					44

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	21	1	2899	3	Y	20	45	1			3
							22	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	3	Y	31	3	1			31
							34	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	20	1	2814	3	Y	27					58
							30	9									
*11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					58
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					58
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					58

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					19
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					19
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					19
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	5	1	662	3	Y	-0-					20
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	5	1	651	3	Y	2					22
							2	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	1					23
							1	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					23
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					15
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					15
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	5 4	1 9	691	3	Y	4	4	1			5
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					5
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					5
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					5
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	6	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	16	1	2319	3	Y	-0-					28
09	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	17	1	2274	3	Y	14					42
							15	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2564	3	Y	3					45
							3	9									
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					45
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					45
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					45

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					40
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					40
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	8	1	1054	3	Y	-0-					40
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					40
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					40
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					40

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	6	1	852	3	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					12
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					12
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					12
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					12
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	N	-0-					9
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	5	1	681	3	N	-0-					9
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	N	-0-					9
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					9
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					9
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					9

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	14	1	1955	3	Y	-0-					3
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	14	1	1907	3	Y	2					5
							2	9									
10	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	13	1	1812	3	Y	3					8
							3	9									
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					8
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					8

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	7	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2056	3	Y	21	3	1			18
							23	9									
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	55	1	1950	3	Y	8					26
							9	9									
10	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	48	1	1801	3	Y	2					28
							2	9									
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					28
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					28
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	55	1	418	3	Y	-0-			14
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-			14
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-			14
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			14
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			14
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			14

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	12	1	1682	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	12	1	1595	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	12	1	1654	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	11	1	1549	3	Y	-0-			35
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	-0-			35
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-			35
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			35
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			35
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			35

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	Y	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	Y	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	6	1	781	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	N	-0-			7
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	11	1	1427	3	N	-0-			7
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	10	1	1452	3	N	-0-			7
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			7
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			7
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			7

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	Y	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	3	Y	-0-					2
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	3	Y	-0-					2
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-					2
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-					1
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-					1
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-					1
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					1
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	17	1	2353	3	Y	-0-					48
09	3000	X	1354	-0-	-1646	-0-	10	1	1343	3	Y	1					49
							1	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					49
*11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					49
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					49
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					49

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					22
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					22
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					22
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					22
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	8	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	12	1	1620	3	Y	-0-					22
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	12	1	1575	3	Y	-0-					22
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					22
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					22
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					22
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	4 540	1 3	227	2	Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4 565	1 3	239	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4 618	1 3	259	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2316	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	15	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	15	1	2083	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	18	1	2416	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	1979	-0-	-594	-0-	14	1	1965	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	721	-0-	-395	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	24	1	1165	3	Y	-0-			67
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	20	1	1108	3	Y	-0-			67
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-			67
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			67
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			67
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			67

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-			-0-
							1379	3							
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	-0-			-0-
							1286	3							
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-			-0-
							1368	3							
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-			1
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

08	248	N	200	-0-	-48	-0-	1	1	199	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			14
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			14
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			14
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			14
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			14
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			14

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

08	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	903	3	N	-0-			-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	6	1	873	3	N	-0-			-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	N	-0-			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

08	620 N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	N	-0-					-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

08	682 N	678	-0-	-4	-0-	676	3	2	9	Y	2					18
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-					18
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					20
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-					7
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-					7
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	347	3	Y	-0-					7
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	6	1	827	3	N	-0-					-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	19	1	1030	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	3	Y	-0-			-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	8	1	1049	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			12
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			12
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			12
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			12
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			12

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	8	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1333	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					2
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					2
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	618	3	Y	15					59
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	527	3	Y	8					67
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	537	3	Y	8					75
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					75
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					75
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4 615	1 3	195	2	N	-0-					-0-
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	4 603	1 3	192	2	N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5 622	1 3	196	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1595	3	Y	2					5
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1195	3	Y	2					7
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	1671	3	Y	-0-					7
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	Y	6			76
							7	9							
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	11			87
							12	9							
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	6	1	873	3	Y	9			96
							10	9							
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			96
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			96
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			96

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	6	1	805	3	Y	-0-			2
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	6	1	746	3	Y	-0-			2
10	806	N	459	-0-	-347	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			2
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			2
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			2

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	17	1	2450	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	17	1	2365	3	Y	-0-			1
10	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	18	1	2451	3	Y	-0-			1
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			1
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			1
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1580	3	Y	2					78
							2	9									
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1625	3	Y	-0-					78
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	11	1	1554	3	Y	-0-	69	1			9
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	3	Y	2					12
							2	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					12
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	13	1	1738	3	Y	5					17
							6	9									
*11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					17
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					8
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					8
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					8
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	7	1	987	3	Y	2					10
							2	9									
09	1110	N	682	-0-	-428	-0-	5	1	673	3	Y	4					14
							4	9									
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					14
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					14
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					14
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					14

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	3	Y	-0-					12
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	8	1	1036	3	Y	-0-					12
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	8	1	1055	3	Y	-0-					12
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					12
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					12

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	95	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	7					7
							8	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	1					8
							1	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	6	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658	1	1036	3	Y	43	2	1			78
							47	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	637	1	976	3	Y	23	70	1			31
							25	9									
10	T. A.		1539	-0-	1539	1539	596	1	901	3	Y	38	4	1			65
							42	9									
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1539					Y	-0-					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1539					Y	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1539					Y	NO RPT					65

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	10	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	704	-0-	-815	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	15			42
							17	9							
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	11			53
							12	9							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	Y	10			63
							11	9							
*11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			63
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			63
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			63

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

08	775	N	719	-0-	-56	-0-	5	1	714	3	Y	-0-			19
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	5	1	668	3	Y	-0-			19
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-			19
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			19
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			19
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			19

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

08	961	N	923	-0-	-38	-0-	7	1	916	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	404	-0-	-496	-0-	3	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	3	1	379	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-					7
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	159	1	1187	3	Y	-0-					7
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	133	1	1098	3	Y	-0-					7
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					7
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					3
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					3
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	Y	-0-					3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					25
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					25
10	682	N	251	-0-	-431	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					25
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					25
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					25
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3427	-0-	327	327	697	1	2660	3	Y	64	173	1			80
							70	9									
09	2988	N	2661	-0-	-327	-0-	108	1	2495	3	Y	53					133
							58	9									
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	112	1	2576	3	Y	66					199
							73	9									
*11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					199
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					199
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					199

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	12	1	1683	3	Y	-0-					29
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	3	Y	-0-					29
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-					29
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					29
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					29
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					29

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					15
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					15
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					15
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	1129	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18	1	2592	3	Y	-0-					22
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	19	1	2592	3	Y	1					23
							1	9									
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	18	1	2562	3	Y	2					25
							2	9									
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					25
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					25
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	18	1	2515	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	21	1	2903	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	13	1	1835	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	12	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	12	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4501	3	Y	12					65
							13	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	90	1	3797	3	Y	16					81
							18	9									
10	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	74	1	3604	3	Y	11					92
							12	9									
*11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					92
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					92
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					92

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	24	1	946	3	Y	13					83
							14	9									
*05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	16	1	1000	3	Y	-0-					83
*06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	16	1	1021	3	Y	-0-	70	1			13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	3	Y	-0-					13
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	Y	-0-					13
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					13
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					13
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	96	1	440	3	Y	-0-					5
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	93	1	437	3	Y	-0-					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	96	1	467	3	Y	-0-					5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					28
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1938	3	Y	-0-					28
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	15	1	2047	3	Y	-0-					28
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					28
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					28
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-			8
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	3	Y	-0-			8
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1680	3	Y	-0-			8
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			8
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			8
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	1	1	87	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	66	-0-	-204	-0-	1	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-			3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-			3
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-			3
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			3
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			3

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	311	1	893	3	Y	-0-			39
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	302	1	845	3	Y	-0-			39
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	276	1	868	3	Y	-0-			39
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			39
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			39
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			39

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-			11
09	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-			11
10	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			Y	-0-			11
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			11
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			11
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			11

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-			39
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	1	1	248	3	Y	-0-			39
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	Y	-0-			39
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			39
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			39
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	896	N	859	-0-	-37	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					40
*03	992	N	898	-0-	-94	-0-	6	1	892	3	Y	-0-	37	1			3
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	944	3	Y	3					13
							3	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					13
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	869	3	Y	2					15
							2	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	2					17
							2	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	7					24
							8	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	3	Y	1					25
							1	9									
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					25
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					25
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	31	1	4426	3	Y	-0-					22
09	4800	X	4303	-0-	-497	-0-	31	1	4272	3	Y	-0-					22
10	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	32	1	4457	3	Y	-0-					22
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					22
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					22
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					22

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	366	1	1502	3	Y	10					96
							11	9									
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	339	1	1354	3	Y	1	70	1			27
							1	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	354	1	1342	3	Y	20	2	1			45
							22	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	3	Y	14					59
							15	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	354	1	1402	3	Y	11					70
							12	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	352	1	1566	3	Y	15					85
							17	9									
*11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					85
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					85
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					85

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					42
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	27	1	382	3	N	-0-					42
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					42
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					36
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					36
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					36
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					36
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					36
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	307	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	297	1	504	2	N	-0-					-0-
10	992	N	325	-0-	-667	-0-	307	1	18	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	940	-0-	-320	-0-	297	1	643	2	N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	307	1	852	2	N	-0-					-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	307	1	530	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					78
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					78
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					78
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					78
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					78
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					78
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					78
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	3	N	-0-			-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	349	3	N	-0-			-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	31	1	347	3	N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-			-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	28	1	371	3	N	-0-			-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-			-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-			-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-			-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-			-0-
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	3	N	-0-					19
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					19
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					19
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	N	-0-					19
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	N	-0-					19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	157	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	491	-0-	-501	-0-	491	2			N	-0-					6
09	1200	N	501	-0-	-699	-0-	501	2			N	-0-					6
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					6
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					6
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					6
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					181
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					181
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					181
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					181
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					181
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					42
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					42
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					42
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					104
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					104
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					104
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					104
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					104
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

08	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	1961	3			N	-0-	77	7			13
09	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	2318	3	15	9	N	14					27
10	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2103	3	11	9	N	10					37
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	3	22	9	N	20					57
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	3	19	9	N	17					74
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2462	3	24	9	N	22					96

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

08	8215	X	423	-0-	-7792	-0-	419	3	4	9	N	4					31
09	7950	X	6031	-0-	-1919	-0-	6017	3	14	9	N	13					44
10	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	7458	3	10	9	N	9					53
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6982	3	19	9	N	17					70
12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7465	3	18	9	N	16					86
01	7471	X	7158	-0-	-313	-0-	7139	3	19	9	N	17					103

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					53
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					53
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					59
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					59
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	3	15	9	N	14					73
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	N	20					93

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	3	10	9	N	9					71
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	3	18	9	N	16					87
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	3	19	9	N	17					104
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	855	3	29	9	N	26					130
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	786	3	29	9	N	26	134	1			22
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	957	3	37	9	N	34					56

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					141
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					141
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					141
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					141
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					31
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					31
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-					31
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					31
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	980	3	15	9	N	14					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					96
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					96
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					96
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					96
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					96
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					28
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	668	3			N	-0-					28
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	3			N	-0-					28
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	3			N	-0-					28
12	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					28
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					28

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					22
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					22
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					10
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					10
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					10
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					167
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					167
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					167
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					167
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

08	992	N	981	-0-	-11	-0-	895	3	86	9	N	78	176	1			97
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	856	3	135	9	N	123					220
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	873	3	149	9	N	135	173	1			182
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	806	3	105	9	N	95	169	1			108
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	845	3	92	9	N	84					192
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	790	3	103	9	N	94	175	1			111

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1112	3	9	9	N	8					67
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					67
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					67
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	972	3	7	9	N	6					73
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	945	3	7	9	N	6					79
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1022	3	1	9	N	1					80

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

08	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					19
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					19
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					19
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	422	3	22	9	Y	20					20
11	982	N	538	-0-	-444	-0-	526	3	12	9	Y	11					31
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	Y	14					45
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	Y	9					54

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

08	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					31
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					31
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					31
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					31
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					150
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					150
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					150
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					150
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					150
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					77
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					77
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					77
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					77
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					77
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					151
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-					151
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					151
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					151
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					151
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					44
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					44
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					44
11	810	N	571	-0-	-239	-0-	542	3	29	9	N	26					70
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	3	10	9	N	9	55	1			24
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					32

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	694	3	3	9	N	3					55
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					55
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6					61
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					76
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-	60	1			16
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	556	3	7	9	N	6					22

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	3			N	-0-					26
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					26
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9			165
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3			168
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			168
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-			168
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-			168
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			168

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			14
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			14
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			14
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			14
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			14
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	N	10			74
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	781	3	11	9	N	10			84
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-			84
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			84
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-			84
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			84

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			141
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			141
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			141
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			141
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			141
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-			141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					40
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					40
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					40
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					40
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					101
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					101
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					101
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					101
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					101
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					51
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					51
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					51
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					51
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3					54
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1089	3	1	9	N	1					55

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					7
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					7
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
12	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					7
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					12

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	3	20	9	N	18					108
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	318	3	23	9	N	21					129
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	317	3	26	9	N	24					153
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	211	3	25	9	N	23					176
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	241	3	1	9	N	1					177
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					177

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					5
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					5
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					5
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					5
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					43
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					43
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					43
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					43
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					43
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	914	3	25	9	N	23					66

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	35	-0-	-475	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					90
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					90
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					90
11	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	3			N	-0-					90
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					90
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					29
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					29
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					29
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	618	3	31	9	N	28					57
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	604	3	34	9	N	31					88
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	603	3	31	9	N	28					116

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					107
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					107
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					107
11	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					107
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					107
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					197
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					197
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					197
11	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	3			N	-0-					197
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					197
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	N	10					53
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					53
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					53
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1143	3	15	9	N	14					67
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					67
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					67

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					35
09	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-					35
10	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-					35
11	450	N	90	-0-	-360	-0-	90	3			N	-0-					35
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					35
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					29
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					29
10	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1021	3			N	-0-					29
11	1350	N	797	-0-	-553	-0-	797	3			N	-0-					29
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					29
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					10
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	3	11	9	N	10					20
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	3	12	9	N	11					31
11	960	N	691	-0-	-269	-0-	680	3	11	9	N	10					41
12	992	N	773	-0-	-219	-0-	763	3	10	9	N	9					50
01	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					50

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					173
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2173	3	7	9	N	6					179
10	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1743	3	8	9	N	7					186
11	2220	N	1592	-0-	-628	-0-	1592	3			N	-0-					186
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					186
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					186

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					104
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2					106
							2	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					106
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					106
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					106
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	Y	-0-					106

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	79	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	107	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	116	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87	1	663	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	50	1	266	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					20
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					20
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					20
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	3	Y	-0-					20
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					20
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					78
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					78
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	729	3	Y	-0-					78
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	111	1	627	3	Y	7					85
							8	9									
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	114	1	604	3	Y	3	78	1			10
							3	9									
01	744	N	407	-0-	-337	-0-	65	1	342	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	41	1	219	3	Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	58	1	366	3	Y	5					104
							6	9									
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	58	1	331	3	Y	4					108
							4	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	7					115
							8	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	3					118
							3	9									
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	64	1	338	3	Y	3					121
							3	9									
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	10					131
							11	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	674	1	2125	3	Y	7					116
							8	9									
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	634	1	2047	3	Y	7					123
							8	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	568	1	2150	3	Y	6	80	1			49
							7	9									
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	672	1	2021	3	Y	7					56
							8	9									
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	585	1	1999	3	Y	8					64
							9	9									
01	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	501	1	2091	3	Y	7					71
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					22
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					22
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					22
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					22
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					22
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	63	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	60	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	476	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	3	Y	2			87
							2	9							
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	303	1	1744	3	Y	1			88
							1	9							
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	259	1	1786	3	Y	-0-			88
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	289	1	1642	3	Y	-0-			88
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	340	1	1806	3	Y	-0-			88
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	325	1	1720	3	Y	-0-			88

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

08	403	N	376	-0-	-27	-0-	52	1	324	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	50	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	3	Y	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	63	1	332	3	Y	-0-			-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	Y	-0-			-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	653	3	Y	-0-			5
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	3	Y	-0-			5
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	-0-			5
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	Y	-0-			5
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	574	3	Y	-0-			5
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	109	1	577	3	Y	-0-			5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	119	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	119	1	687	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	106	1	729	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	117	1	666	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	130	1	694	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	130	1	684	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	209	1	1308	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	216	1	1244	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	188	1	1298	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	203	1	1154	3	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	211	1	1123	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	216	1	1141	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	1137	3	Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	209	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	259	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	225	1	1190	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					37
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	35	1	200	3	Y	1					38
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	Y	1					39
							1	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	Y	2					41
							2	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	221	3	Y	1					42
							1	9									
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	249	3	Y	2					44
							2	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	345	1	2107	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
09	1950	N	852	-0-	-1098	-0-	170	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	263	1	1639	3	Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	314	1	1620	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	185	1	1789	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	227	1	1722	3	Y	15					15
							17	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	181	1	1136	3	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	186	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	170	1	1172	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	191	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	208	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	209	1	1103	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

08	651	N	594	-0-	-57	-0-	82	1	512	3	Y	-0-					18
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					18
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					18
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	3	Y	-0-					18
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	89	1	471	3	Y	-0-					18
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	85	1	449	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	3	Y	-0-					65
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					65
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	93	1	468	3	Y	7					72
							8	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					72
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	98	1	495	3	Y	-0-					72
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	126	1	426	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	108	1	679	3	Y	-0-					9
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	89	1	514	3	Y	-0-					9
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					9
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	118	1	671	3	Y	-0-					9
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	136	1	726	3	Y	-0-					9
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	119	1	632	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	244	1	1530	3	Y	6					78
							7	9									
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	242	1	1391	3	Y	-0-					78
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	2					80
							2	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					80
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					80
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					80

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	141	1	887	3	Y	7					76
							8	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	4					80
							4	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	123	1	851	3	Y	6					86
							7	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	136	1	770	3	Y	-0-					86
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	150	1	799	3	Y	14	81	1			19
							15	9									
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	156	1	823	3	Y	-0-					19

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	N	1					73
							1	9									
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	97	1	561	3	N	4					77
							4	9									
10	868	N	610	-0-	-258	-0-	76	1	528	3	N	5					82
							6	9									
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	86	1	487	3	N	6					88
							7	9									
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	90	1	479	3	N	5					93
							6	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	91	1	484	3	N	-0-					93

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					200
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					200
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					200
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					200
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

08	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					120
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					133
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	616	2	9	9	N	8					141
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	12					153
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	642	2	9	9	N	8					161
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					175

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					159
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					159
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					159
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	3	6	9	N	5					164
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					20
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					20
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					20
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					20
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	N	6					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CARSON, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 085253	COMPL. DATE 08/10/1979				TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6762 - 6777				
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					28
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
	COFFEE, ROY C. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 091366	COMPL. DATE 12/27/1980				TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5629 - 5647				
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
	DOYLE				WELL #: 2	RRCID -> 108847	COMPL. DATE 11/08/1983				TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6664 - 7073				
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	554	3	6	9	N	5					6
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					6
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	476	3	2	9	N	2					8
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
	YOUNG "A"				WELL #: 2	RRCID -> 114994	COMPL. DATE 01/29/1985				TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6394 - 6484				
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					47
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					47
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					47
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					47
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					47
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	N	4					35
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					38
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6	9	N	5					43
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					53
12	837	N	492	-0-	-345	-0-	481	2	11	9	N	10					63
01	837	N	586	-0-	-251	-0-	575	2	11	9	N	10					73

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					5
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					5
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					23
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					27
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					30
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					30
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					30

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

08	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	65	2	N	1					18
							1	9									
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	N	1					19
							1	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	1					20
							1	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	1					21
							1	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1					22
							1	9									
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	1					23
							1	9									

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	2			N	-0-					55
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					55
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					55
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	2	N	-0-					55
*01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					55

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16
09	1020	N	353	-0-	-667	-0-	38	1	315	2	N	-0-					16
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	870	N	342	-0-	-528	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	194	1	321	2	N	-0-					-0-
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	700	1	1064	2	N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1910	-0-	-694	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-	580	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					60
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					60
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					60
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1330	2	9	9	N	8					68
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1250	2	6	9	N	5					73

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					11
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					11
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					11
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					11
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					27
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-					27
11	1080	N	572	-0-	-508	-0-	568	2	4	9	N	4					31
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1088	2	1	9	N	1					32
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	N	10					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					84
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					84
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					84
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					84
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	936	2	3	9	N	3					87
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	905	2	11	9	N	10					97

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	362	1	365	2	N	-0-					155
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	351	1	493	2	N	7					162
							8	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	362	1	313	2	N	9					171
							10	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	351	1	363	2	N	7	168	1			10
							8	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	362	1	384	2	N	19					29
							21	9									
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	362	1	287	2	N	14					43
							15	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					29
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					29
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					29
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					13
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					13
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					13
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					170
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					170
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					170
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					170
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					170
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	65	-0-	-462	-0-	65	2			N	-0-					133
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	67	2			N	-0-					133
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					133
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					133
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					79
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					79
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					79
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					79
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	8			79
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					79

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					16
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	3	Y	50					50
							55	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					50
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					72
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					72
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					72
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					72
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					72
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	R	319	-0-	-497	-0-	319	2			Y	-0-					4
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
12	310	#	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					4
01	310	#	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	81 32	1 9	935	2	N	29					188
09	960	#	921	-0-	-39	-0-	78 29	1 9	814	2	N	26					214
10	992	#	944	-0-	-48	-0-	81 34	1 9	829	2	N	31	173	1			72
11	1020	#	887	-0-	-133	-0-	78 35	1 9	774	2	N	32					104
12	1054	#	876	-0-	-178	-0-	81 30	1 9	765	2	N	27					131
01	1054	#	918	-0-	-136	-0-	81 46	1 9	791	2	N	42					173

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					44
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	54	1	125	2	N	-0-					44
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	56	1	132	2	N	-0-					44
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	54	1	123	2	N	-0-					44
12	186	#	181	-0-	-5	-0-	56	1	125	2	N	-0-					44
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	56	1	127	2	N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	3	Y	11			33
							12	9							
09	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	959	3	Y	5			38
							6	9							
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	985	3	Y	2			40
							2	9							
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			40
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			40
01	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			40

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	972	R	972	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	13			16
							14	9							
09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	942	3	Y	3			19
							3	9							
10	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	973	3	Y	3			22
							3	9							
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			22
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			22
01	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			22

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	Y	7			15
							8	9							
09	942	R	942	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	2			17
							2	9							
10	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	3	Y	3			20
							3	9							
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			20
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			20
01	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			20

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-			-0-
09	720	#	710	-0-	-10	-0-	5	1	705	3	Y	-0-			-0-
10	744	#	723	-0-	-21	-0-	5	1	718	3	Y	-0-			-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	#	1655	-0-	-19	-0-	12	1	1631	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
09	1590	#	1557	-0-	-33	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					12
10	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	12	1	1681	3	Y	-0-					12
*11	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					12
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12
01	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					6
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					6
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	-0-					-0-
09	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	#	957	-0-	-35	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	990	R	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	698	-0-	-15	-0-	5	1	690	3	Y	3					10
							3	9									
09	690	#	653	-0-	-37	-0-	5	1	639	3	Y	8					18
							9	9									
10	713	#	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					18
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					18
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	5	1	637	3	Y	1					13
							1	9									
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	5	1	615	3	Y	7					20
							8	9									
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	5	1	634	3	Y	1					21
							1	9									
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					21
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					21
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					21

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					1
10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					1
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

08	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					195
09	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					195
10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					195
11	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-	173	1			22
12	682	#	678	-0-	-4	-0-	665	3	13	9	N	12					34
01	682	#	664	-0-	-18	-0-	645	3	19	9	N	17					51

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ G-10		796	-0-	796	2533	109	1	685	3	Y	2					50
							2	9									
09	3301	R	768	-0-	-2533	-0-	113	1	649	3	Y	5					55
							6	9									
10	778	R	778	-0-	-0-	-0-	98	1	676	3	Y	4					59
							4	9									
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	122	1	694	3	Y	-0-					59
12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	125	1	663	3	Y	2					61
							2	9									
*01	812	R	812	-0-	-0-	-0-	129	1	680	3	Y	3					64
							3	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

08	DLQ G-10		238	-0-	238	742	33	1	205	3	Y	-0-					13
09	976	R	234	-0-	-742	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					13
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					13
*01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		93	-0-	93	314	13	1	80	3	Y	-0-					18
09	409	R	95	-0-	-314	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					18
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					18
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					18
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					18
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	13	1	1762	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	13	1	1948	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	9	1	1940	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					41
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					41
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					41
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					41
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					19
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					19
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					23
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					23
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					23
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					23
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					23
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					5
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					5
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					5
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 DLQ G-10			562	-0-	562	1142	77	1	485	3	Y	-0-					-0-
09 DLQ G-10			506	-0-	506	1648	75	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	2169	N	521	-0-	-1648	-0-	66	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	81	1	430	3	Y	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	88	1	469	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 DLQ G-10			643	-0-	643	1519	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
09 DLQ G-10			443	-0-	443	1962	66	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	2949	N	987	-0-	-1962	-0-	125	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	136	1	725	3	Y	-0-					-0-
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	148	1	780	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 DLQ G-10			981	-0-	981	2037	135	1	846	3	Y	-0-					-0-
09 DLQ G-10			903	-0-	903	2940	134	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	928	-0-	-2072	868	117	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	1714	N	846	-0-	-868	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	132	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	133	1	701	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 DLQ G-10			267	-0-	267	558	37	1	230	3	Y	-0-					1
09 DLQ G-10			234	-0-	234	792	35	1	199	3	Y	-0-					1
10	1039	N	247	-0-	-792	-0-	31	1	216	3	Y	-0-					1
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					1
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					1
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	8	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-					60
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	101	1	1498	3	Y	2					62
							2	9									
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	104	1	1546	3	Y	7					69
							8	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					69
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					69
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

08	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					9
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					9
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					9
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					9
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					9
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

08	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					71
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					71
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					71
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					71
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					71
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					148
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					148
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					148
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					148
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					17
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					17
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					17
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					17
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

08	558 N	532	-0-	-26	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	6	1	1760	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	3	N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	3	1	354	3	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	7	1	1224	3	Y	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	7	1	1220	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	4	1	1225	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

08	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-			-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	12	1	2125	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	12	1	2155	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	11	1	2089	3	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

08	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	7	1	1227	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	6	1	1095	3	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	4	1	1059	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	3	Y	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-			-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

08	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			2
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-			2
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-			2
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	3	Y	-0-			2
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-			2
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	3	1	809	3	Y	-0-			2

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					24
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	63	1	881	3	N	-0-					24
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					24
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	389	-0-	-572	-0-	37	1	352	3	N	-0-					24
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

08	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	174	-0-	-1296	-0-	90	1	84	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	146	-0-	-1280	-0-	90	1	56	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	93	1	73	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	270	#	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	270	#	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					-0-
10	553	R	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

08	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	N	6	157	1	4	8	23
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	174	2	2	9	N	2					25
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9	6	8			28
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					28
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					28
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					28

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					34
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					36
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					38
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					40
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					41
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					42

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					110
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					110
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					110
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	2	2	9	N	2					7
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					11
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					11
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					16
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					17

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	3 4	1 9	351	3	Y	4	4	1			15
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	452	3	Y	5					20
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					20
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					20
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	3	1	371	3	Y	1					55
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	12					67
							13	9									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	4	1	615	3	Y	10					77
							11	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					77
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					77
01 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					24
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					24
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					24
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					24
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					24
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	7		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

08	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					25
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					25
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	197	3	4	9	N	4					29
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	3					32
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	146	3	1	9	N	1					33
*01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	294	-0-	-419	-0-	279	3	15	9	N	14					63
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	458	3	13	9	N	12					75
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	157	3	2	9	N	2					77
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	133	3	2	9	N	2					79
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					84
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	N	6					90

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					30
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	931	-0-	-681	-0-	931	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	253	-0-	-243	-0-	247	3	6	9	N	5					79
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	407	3	4	9	N	4					83
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	366	3	4	9	N	4					87
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					90
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12	9	N	11					101
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					106

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					78
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					78
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					172
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					172
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*01	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					34
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					34
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					7
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					7
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					7
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-	7	1			-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					20
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					20
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					65
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					65
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					65
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	58	1			7
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					7
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	3	119	9	N	108					108
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2018 - P/A 09/18/2018

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3594	2	17	9	N	15					112
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3301	2	10	9	N	9					121
10	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3133	2	9	9	N	8					129
11	3480	X	2502	-0-	-978	-0-	2494	2	8	9	N	7					136
12	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2326	2	46	9	N	42					178
01	3596	X	2635	-0-	-961	-0-	2635	2			N	-0-					178

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					75
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					75
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					75
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					75
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					37
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	264	2	N	4					41
							4	9									
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	17	1	246	2	N	1					42
							1	9									
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	160	2	N	14					56
							15	9									
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	2	N	-0-					56
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	192	2	N	2					58
							2	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

08	310	N	108	-0-	-202	-0-	18	1	90	2	N	-0-					80
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					80
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-					80
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	N	37					117
							41	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	N	36					153
							40	9									
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	16					169
							18	9									

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	119	1	1554	2	N	2					29
							2	9									
09	1770	N	1288	-0-	-482	-0-	92	1	1195	2	N	1					30
							1	9									
10	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					30
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	150	1	1650	2	N	23					53
							25	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1362	2	N	8	47	1			14
							9	9									
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	148	1	1624	2	N	17					31
							19	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					65
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					65
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	13	1	78	2	N	-0-					65
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					65
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	2	N	-0-					65
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					16
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					16
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					16
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					16
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-					16
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					5
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					5
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					5
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	2	N	-0-					5
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	15	1	60	2	N	10					48
							11	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	8					56
							9	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	1					57
							1	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-					57
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	17	1	62	2	N	11					68
							12	9									
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	22					90
							24	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	32	1	189	2	N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	28	1	173	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-					9
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	2	N	-0-					9
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	28	1	321	2	N	-0-					9
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	23	1	263	2	N	-0-					9
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	23	1	258	2	N	-0-					9
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					9

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					6
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					6
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	2	N	-0-					78
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	24	1	211	2	N	-0-					78
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	-0-					78
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	30	1	223	2	N	-0-					78
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	N	-0-					78
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	2	N	-0-					66
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					66
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					66
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					66
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					66
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					75
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					75
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-					75
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					48
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-					48
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	44	1	348	2	N	-0-					48
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-					48
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	108	1	828	2	N	4					52
							4	9									
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	N	12					64
							13	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	14	1	46	2	N	-0-					55
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	N	-0-					55
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-					55
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	2	N	-0-					55

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	N	-0-					97
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					97
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					97
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					97
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	N	-0-					97
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-					32
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					32
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	1					33
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-					33
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	N	-0-					33
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	2	N	-0-					33

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	99	1	990	2	N	-0-					100
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	2	N	14					114
							15	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	126	1	1265	2	N	-0-					114
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	90	1	935	2	N	-0-					114
12	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	96	1	996	2	N	-0-					114
01	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	109	1	1135	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-					15
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					15
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	N	-0-					15
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	50	1	558	2	N	-0-					15
12	682	N	449	-0-	-233	-0-	37	1	412	2	N	-0-					15
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	5	1	46	2	N	-0-					50
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-					50
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					50
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	-0-					50
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-					50
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					50

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-			51
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	12	1	158	2	N	-0-			51
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	10	1	135	2	N	-0-			51
11	540	N	201	-0-	-339	-0-	15	1	186	2	N	-0-			51
*12	186	N	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	2	N	-0-			51
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-			51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-			36
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-			36
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	N	-0-			36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	115	1	1138	2	N	-0-			24
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	116	1	1151	2	N	-0-			24
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	N	-0-			24
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	N	-0-			24
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	2	N	-0-			24
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1221	1	112	2	N	-0-			24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	2	N	-0-			17
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	23	1	178	2	N	-0-			17
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-			17
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-			17
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-			17
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-			17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	2	N	-0-			22
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-			22
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-			22
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-			22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-			22
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-			22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	2	N	-0-			63
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	2	N	-0-			63
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	52	1	460	2	N	-0-			63
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	30	1	297	2	N	-0-			63
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	36	1	356	2	N	-0-			63
01	527	N	304	-0-	-223	-0-	28	1	276	2	N	-0-			63

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-					58
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					58
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	2	N	-0-					58
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-					28
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	54	1	464	2	N	-0-					28
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	N	-0-					28
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	50	1	469	2	N	-0-					28
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	N	-0-					28
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	45	1	459	2	N	-0-					28

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					27
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					180
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					200
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					207
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	132	2	10	9	N	9	163	1			53
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	144	2	3	9	N	3					56
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	132	2	11	9	N	10					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

08	465	N	448	-0-	-17	-0-	59	1	389	2	N	-0-					20
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	57	1	369	2	N	-0-					20
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	364	2	N	-0-					20
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	384	2	N	-0-					20
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

08	403	N	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-			6
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1372	3	Y	-0-			6
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-			6
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-			16
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-			16
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-			16
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					3
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					3
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					3
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					3
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					31
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					31
11	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					31
12	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

08	1302	N	1032	-0-	-270	B	-0-	1021	3	11 9	N	10					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1235	-0-	-25	B	-0-	1233	3	2 9	N	2					43
10	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1311	3	4 9	N	4					47
11	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1443	3	4 9	N	4					51
12	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1387	3	4 9	N	4					55
01	1302	N	1248	-0-	-54	B	-0-	1245	3	3 9	N	3					58

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					48
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-					48
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	-0-	518	2		N	-0-					48
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					48
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	-0-	562	2		N	-0-					48
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					48

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					62
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					62
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					62
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					62
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					62
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					25
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					25
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					25
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					25
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

08	DLQ G-10		50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		65	-0-	65	214	65	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		24	-0-	24	238	24	2			Y	-0-					15
11	253	N	15	-0-	-238	-0-	15	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		51	-0-	51	150	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	216	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		24	-0-	24	240	24	2			Y	-0-					15
11	256	N	16	-0-	-240	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		51	-0-	51	149	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	215	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		23	-0-	23	238	23	2			Y	-0-					15
11	254	N	16	-0-	-238	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					15
11	39	N	16	-0-	-23	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					50
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					50
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					50
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					125
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					125
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					115
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					115
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					115
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					115
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					115
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					9
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					9
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					9
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
01	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					30
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					30
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					31
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					86
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					86
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					86
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					43
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					43
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					43
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					43
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					43
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					43

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					100
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	227	3	110	9	N	100					200
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					200
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					200
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					200
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					200

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					105
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	948	3	117	9	N	106					211
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1069	3	2	9	N	2					213
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					213
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1113	3	1	9	N	1					214
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					214

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

08	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	310	#	62	-0-	-248	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

08	1116	#	736	-0-	-380	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*01	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

08	248	#	216	-0-	-32	-0-	177	2	39	9	N	35					138
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18					156
10	487	R	487	-0-	-0-	-0-	467	2	20	9	N	18					174
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	475	2	40	9	N	36	175	1			35
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35					70
*01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	535	2	40	9	N	36					106

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

08	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18					161
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					174
10	527	#	428	-0-	-99	-0-	425	3	3	9	N	3					177
11	510	#	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					177
12	527	#	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					177
01	527	#	439	-0-	-88	-0-	429	3	10	9	N	9					186

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					21
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					21
10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					21
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
12	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					21
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98
09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					98
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					98
11	720	#	342	-0-	-378	-0-	342	3			N	-0-					98
12	744	#	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					98
01	744	#	426	-0-	-318	-0-	426	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

08	527	#	492	-0-	-35	-0-	483	3	9	9	N	8					86
09	510	#	479	-0-	-31	-0-	472	3	7	9	N	6					92
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	480	3	1	9	N	1					93
11	510	#	469	-0-	-41	-0-	456	3	13	9	N	12					105
12	496	#	488	-0-	-8	-0-	487	3	1	9	N	1	68	0			38
01	496	#	490	-0-	-6	-0-	483	3	7	9	N	6					44

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138
09	600	#	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					138
10	713	#	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					138
11	690	#	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					138
12	651	#	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					138
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					138

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

08	589	#	504	-0-	-85	-0-	501	2	3	9	N	3					57
09	988	R	988	-0-	-0-	-0-	979	2	9	9	N	8					65
10	986	R	986	-0-	-0-	-0-	976	2	10	9	N	9					74
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					80
12	1023	#	840	-0-	-183	-0-	832	2	8	9	N	7					87
01	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					87

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

08	527	#	504	-0-	-23	-0-	501	2	3	9	N	3					76
09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8					84
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					94
11	908	R	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					101
12	930	#	840	-0-	-90	-0-	832	2	8	9	N	7					108
01	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					108

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

08	279	N	113	-0-	-166	-0-	107	2	6	9	N	5					160
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	106	2	6	9	N	5					165
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	89	2	8	9	N	7					172
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6	9	N	5					177
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					180
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9	169	1			20

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					11
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					11
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					11
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					122
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					122
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					122
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					122
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			Y	-0-					122
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					33
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					33
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					33
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					34
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					34
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					34
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					34
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					34
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	#	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					55
09	3900	#	2648	-0-	-1252	-0-	2648	2			N	-0-					55
10	3813	#	2964	-0-	-849	-0-	2964	2			N	-0-					55
11	3690	#	1907	-0-	-1783	-0-	1907	2			N	-0-					55
12	3689	#	1715	-0-	-1974	-0-	1715	2			N	-0-					55
01	3596	#	1912	-0-	-1684	-0-	1912	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					84
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					84
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					44
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					44
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					44
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

08	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					97
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					97
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	123	3	69	9	N	63					160
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					160
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					160

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		674	-0-	674	674	674	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		391	-0-	391	466	391	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		300	-0-	300	766	300	3			Y	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

08	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					30
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1026	2	8	9	N	7					66
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	970	2	7	9	N	6					72
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					72
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	894	2	2	9	N	2					74
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1004	2	13	9	N	12					86
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					86

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	N	15					40
							17	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	N	19					59
							21	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	N	2	39	1			22
							2	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	120	1	813	2	N	22					44
							24	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	127	1	858	2	N	28					72
							31	9									
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	837	2	N	22					94
							24	9									

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					4
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					4
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2					6
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	95	2	13	9	N	12					18
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	93	2	1	9	N	1					19
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					20

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					75
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					75
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					75
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					75

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					94
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					94
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					94
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					94
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					94
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					94

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

08	DELQ	PR	563	-0-	563	1121	562	2	1	9	N	1					2
09	DELQ	PR	486	-0-	486	1607	485	2	1	9	N	1					3
10	2043	X	436	-0-	-1607	-0-	435	2	1	9	N	1					4
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					5
*12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					6
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	427	2	127	9	N	115					121

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					33
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					33
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
12	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					33
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					35
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					35
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					35
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
11	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					67
12	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					67
01	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					67

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20	24	1			14
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					34
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	180	2	18	9	N	16					50
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					70
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					72
*01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					84

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					57
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					57
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					57
11	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					57
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					57
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					57

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	347	-0-	-211	-0-	345	2	2	9	N	2					196
09	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					196
10	558	#	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					196
11	510	#	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					196
12	527	#	266	-0-	-261	-0-	263	2	3	9	N	3	165	1			34
*01	436	R	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					39

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		262	-0-	262	766	93	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	1029	R	263	-0-	-766	-0-	90	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	93	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					26
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	Y	5					31
10	998	R	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7					38
11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					38
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					38
01	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					38

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	3	1			29
09	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					29
10	1302	#	668	-0-	-634	-0-	647	3	21	9	Y	19					48
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					48
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					5
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3					9
09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					9
10	960	R	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					11
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1931	3	3	9	Y	3	40	1			3
09	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1877	3	17	9	Y	15	3	1			15
10	1860	#	1524	-0-	-336	-0-	1520	3	4	9	Y	4					19
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	909	-0-	-52	-0-	6	1	901	3	Y	2					16
							2	9									
09	960	#	956	-0-	-4	-0-	7	1	948	3	Y	1					17
							1	9									
10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					17
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	504	1	893	3	Y	6	21	1			12
							7	9									
09	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	540	1	1031	3	Y	21	2	1			31
							23	9									
10	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	558	1	1384	3	Y	41					72
							45	9									
*11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					72
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
10	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	663	3	21	9	Y	19	3	1			23
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	635	3	18	9	Y	16					39
10	675	R	675	-0-	-0-	-0-	646	3	29	9	Y	26					65
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					65
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					65
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					65

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	719	-0-	-118	-0-	5	1	712	3	Y	2	47	1			14
							2	9									
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	31	3	1			42
							34	9									
10	889	R	889	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	18					60
							20	9									
*11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10					72
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10					82
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					89
11	510	#	507	-0-	-3	-0-	501	3	6	9	N	5					94
12	527	#	513	-0-	-14	-0-	510	3	3	9	N	3					97
01	527	#	521	-0-	-6	-0-	512	3	9	9	N	8					105

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					43
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					48
10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					48
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4					52
12	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					52
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					52

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					179
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					179
10	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					179
11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					179
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	324	3	1	9	N	1					180
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3					183

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					173
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					173
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					173
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					173
*01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					45
09	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					45
10	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					45
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					45
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					45
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					125
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					125
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					125
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					125
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					125
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	201	-0-	-419	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	600	#	201	-0-	-399	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					131
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					131
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					131
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					131
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					131
01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
*01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

08	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1500	3	7	9	N	6				110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1418	3	3	9	N	3				113
10	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1447	3	8	9	N	7				120
11	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1375	3	10	9	N	9				129
12	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1416	3	1	9	N	1				130
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1408	3	4	9	N	4				134

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	34	-0-	-35	-0-	34	3			Y	-0-					13
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	60					73
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					73
01 DLQ G-10			75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					73

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	31	1			10
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	651	2	10	9	Y	9					19
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11					30
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	Y	11					41
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	645	2	11	9	Y	10	34	1			17
01 DLQ G-10			676	-0-	676	676	665	2	11	9	Y	10					27

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	28	1	55	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					133
09	1290	#	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					133
10	2077	#	895	-0-	-1182	-0-	895	3			N	-0-					133
11	2010	#	1722	-0-	-288	-0-	1722	3			N	-0-					133
12	2077	#	1458	-0-	-619	-0-	1458	3			N	-0-					133
01	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1082	3			N	-0-					133

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	70	3	110	9	N	100	165	1			5
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	N	20					25
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	108	3	28	9	N	25					50
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	3	55	9	N	50					100
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	92	3	55	9	N	50					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2	166	1			14
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					29
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	N	4					33
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	643	3	23	9	N	21					54
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	N	17					71
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					71

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					4
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					4
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					4
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
	RECLASSIFIED TO OIL				02/00/1986											

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					101
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					101
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					101
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					101
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					101
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					190
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					190
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					190
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					190
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					190
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					190

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					64
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					64
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					64
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					64
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					64
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					15
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					15
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					15
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					15
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					15
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

08	DLQ G-10		255	-0-	255	654	255	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		241	-0-	241	895	241	2			Y	-0-					18
10	1199	N	304	-0-	-895	-0-	304	2			Y	-0-					18
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					18
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6					24
*01	310	N	265	-0-	-45	-0-	263	2	2	9	Y	2					26

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					29
10	553	N	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					29
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					29
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					30
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					96
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					96
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					96
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					60
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					60
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	113	2	6	9	N	5					65
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					66
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	N	4					70

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	N	1					63
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					63
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					63
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					58
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					58
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					58
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					58
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					58
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					29
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					29
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					29
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					29
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					34
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					34
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					34
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					34
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					34
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					21
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					21
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					21
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31					60
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1465	2	57	9	N	52					112
10	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1532	2	40	9	N	36					148
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1468	2	67	9	N	61	165	1			44
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1518	2	37	9	N	34					78
01	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1459	2	34	9	N	31					109

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1572	2	158	9	N	144	140	1			4

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					52
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					52
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					52
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					52
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					52
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	2	3	9	Y	3					55

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					26
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					26
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					26
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					26
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					26
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	620	2	3	9	Y	3					29

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					63
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					63
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3					66
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					66
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					150
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					150
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					150
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					150
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					46
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	447	2	3	9	Y	3					49
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	97	2	3	9	Y	3					52
11	570	N	365	-0-	-205	-0-	363	2	2	9	Y	2					54
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					56
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	208	2	8	9	Y	7					63

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					67
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					67
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					67
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4					71
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					75
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3					78

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					52
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2371	2	3	9	Y	3					55
10	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2400	2	3	9	Y	3					58
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	Y	2					60
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2611	2	2	9	Y	2					62
*01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2679	2	8	9	Y	7					69

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					50
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					50
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					78
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	2	2	9	N	2					80
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					80
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	N	8					88
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	2	2	9	N	2					90
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	N	7					97

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					93
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					93
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					93
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					93
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					93
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

08	248 N	135	-0-	-113	-0-	9	1	126	2	N	-0-					32
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					32
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					32
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					32
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					32
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

08	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	124	1	1572	2	N	13	90	1			44
						14	9									
09	2340 X	2216	-0-	-124	-0-	160	1	2035	2	N	19					63
						21	9									
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	N	-0-					63
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	135	1	1749	2	N	-0-					63
12	2294 N	1971	-0-	-323	-0-	141	1	1828	2	N	2	2	8			63
						2	9									
01	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					63

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

08	14B2 EXT	10	-0-	10	57	10	3			N	-0-					48
09	14B2 EXT	10	-0-	10	67	10	3			N	-0-					48
10	14B2 EXT	10	-0-	10	77	10	3			N	-0-					48
11	14B2 EXT	22	-0-	22	99	22	3			N	-0-					48
12	14B2 EXT	26	-0-	26	125	26	3			N	-0-					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT					48

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					113
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					25
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					25
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					19
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					19
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					19
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					19
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					75
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					67
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	897	2	N	-0-					67
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	89	1	882	2	N	-0-					67
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	900	2	N	31					98
							34	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	27	94	1			31
							30	9									
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	91	1	901	2	N	28					59
							31	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					134
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					134
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					134
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					134
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					136
09	510	#	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					136
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					136
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					136
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					136
*01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2	9	N	2					108
*03	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	2					110
*04	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2					112
*05	2418	#	1703	-0-	-715	-0-	1701	2	2	9	N	2					114
*06	2340	#	677	-0-	-1663	-0-	675	2	2	9	N	2					116
*07	2418	#	1471	-0-	-947	-0-	1469	2	2	9	N	2					118
*08	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2491	2	2	9	N	2					120
*09	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					122
*10	1929	R	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					124
*11	2400	#	1821	-0-	-579	-0-	1819	2	2	9	N	2					126
*12	2480	#	1848	-0-	-632	-0-	1846	2	2	9	N	2					128
01	2480	#	1814	-0-	-666	-0-	1812	2	2	9	N	2					130

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31		21	-0-	-10	92	21	3			N	-0-					40
09	30		5	-0-	-25	67	5	3			N	-0-					40
10	31		19	-0-	-12	55	19	3			N	-0-					40
11	64	N	9	-0-	-55	-0-	9	3			N	-0-					40
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	552	-0-	-99	-0-	546	2	6	9	N	5					93
09	690	#	659	-0-	-31	-0-	657	2	2	9	N	2					95
10	713	#	645	-0-	-68	-0-	641	2	4	9	N	4					99
11	690	#	308	-0-	-382	-0-	306	2	2	9	N	2					101
12	682	#	676	-0-	-6	-0-	669	2	7	9	N	6					107
01	682	#	586	-0-	-96	-0-	585	2	1	9	N	1					108

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) //CONT.// 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					15
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	200	2	176	9	N	160	140	1			35
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	270	2	385	9	N	350	342	1			43
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	228	2	99	9	N	90					133
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	222	2	132	9	N	120	166	1			87

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					75
09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					75
10	775	#	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					75
11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					75
12	775	#	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					75
*01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33821 07/12/2018

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	3			N	-0-					23
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	390	3			N	-0-					23
10	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					23
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					23
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					23
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					23

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					33
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					33
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					33
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					33
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					100
09	1050	N	74	-0-	-976	-0-	63	3	11	9	N	10					110
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					110
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	3	11	9	N	10					120
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	3	11	9	N	10					130
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	3	11	9	N	10					140

DOVIE (BEND) //CONT.// 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5					151
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	542	3	15	9	N	14					165
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6					171
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					179
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	483	3	15	9	N	14	165	1			28
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	3	13	9	N	12					40

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					21
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					21
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1156	2	89	9	N	81	163	1			50
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1194	2	84	9	N	76					126
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1163	2	114	9	N	104					230
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1248	2	101	9	N	92	170	1			152
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1364	2	109	9	N	99	174	1			77
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					77

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					28
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					28
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					28
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					28
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					28
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					62
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					62
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					62
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					62
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					23
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					23
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					34
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					34
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					34
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

08	DLQ G-10		350	-0-	350	624	350	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		313	-0-	313	937	313	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		345	-0-	345	1282	345	2			Y	-0-					-0-
11	1629	N	347	-0-	-1282	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	N	1					63
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					64
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					65
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					66
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	589	2	1	9	N	1					67
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					67

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7					69
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	N	12					81
10	589	R	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					84
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	552	2	32	9	N	29					113
12	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					113
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					113

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					61
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9					70
10	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					70
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					71
*12	303	R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					73
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					73

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	330	#	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

08	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	180	#	64	-0-	-116	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	186	#	31	-0-	-155	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3		N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					156
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					156
10	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					156
11	150	#	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					156
12	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					156
01	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					156

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					97
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					97
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					97
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					97
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					97
*01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1320	-0-	-390 B	-0-	1320	3			N	-0-					56
10	1674	N	1081	-0-	-593 B	-0-	1081	3			N	-0-					56
11	1440	N	1061	-0-	-379 B	-0-	1058	3	3	9	N	3					59
12	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1198	3	9	9	N	8					67
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					67

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					80
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2387	2	2	9	N	2					111
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1900	2	3	9	N	3					114
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					114
11	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			N	-0-					114
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3					117
01	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2185	2	1	9	N	1					118

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					165
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					165
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					165
11	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					165
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					172
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					172
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					172
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					172
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					172
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					46
09	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	3			N	-0-					46
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					46
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					46
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					161
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					161
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					161
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					161
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					18
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					18
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					18
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					18
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					18
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					61
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					61
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					61
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					61
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					61
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

08	2263	N	1398	-0-	-865	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	N	1334	-0-	-864	-0-	1312	3	22	9	Y	20					63
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6					69
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					69
11	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1037	3	2	9	Y	2					71
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5					76
01 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	430	-0-	-129	-0-	413	3	17	9	Y	15					42
09	840	N	10	-0-	-830	-0-	1	3	9	9	Y	8					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	17	3	2	9	Y	2					52
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	8	9	Y	7					59
01 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	109	-0-	-758	-0-	106	3	3	9	Y	3					18
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					19
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					19
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	37	3	1	9	Y	1					20
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					21
01 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		163	-0-		163	163	163	3			N	-0-					-0-
10	212	X	49	-0-		-163	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-		-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-		-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-		-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-		-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-		-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-		-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-		-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-		-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-		-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-		-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-		-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					27
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					27
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	223	2	33	9	N	30					57
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					64
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					64

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					19
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					19
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					19
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					19
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					52
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					52
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					52
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					52
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					52
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					52

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					32
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					32
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					32
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					32
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					28
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77					105
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					105
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					105
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					105

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					101
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	609	298	2			Y	-0-					101
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					50
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					75
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					75
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					11

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					162
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					162
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					162
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					162
*12	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-	103	0			59
01	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					59

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					11
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					11
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					59
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					59
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					59
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					151
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	218	3	3	9	N	3					154
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					154
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	3	2	9	N	2					156
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					156
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					156

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	258	3	17	9	N	15					15
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					20
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	N	5					25
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					105
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					105
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					105
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					105
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					106

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175	N	94	-0-	-81	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	N	5					209
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	2	9	9	N	8					217
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	N	25	165	1			77
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8					85
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1410	2	11	9	N	10					95
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					95

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					7
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					7
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					49
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					49
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					49
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					49
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					49
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					76
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					76
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					76
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					76
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					22
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					22
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					22
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					22
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

08	DLQ G-10		677	-0-	677	1386	674	3	3	9	Y	3					63
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1971	578	3	7	9	Y	6					69
10	1700	N	604	-0-	-1096	875	601	3	3	9	Y	3					72
11	1449	N	574	-0-	-875	-0-	574	3			Y	-0-					72
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	598	3	10	9	Y	9					81
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	554	3	7	9	Y	6					87

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

08	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2077	1011	3	4	9	Y	4					102
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2954	868	3	9	9	Y	8					110
10	1700	N	905	-0-	-795	2159	901	3	4	9	Y	4					114
11	3000	N	862	-0-	-2138	21	862	3			Y	-0-					114
12	934	N	913	-0-	-21	-0-	898	3	15	9	Y	14					128
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	3	11	9	Y	10					138

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

08	DLQ G-10		74	-0-	74	152	68	3	6	9	Y	5					216
09	DLQ G-10		67	-0-	67	219	59	3	8	9	Y	7					223
10	282	N	63	-0-	-219	-0-	56	3	7	9	Y	6					229
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	Y	9					238
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4					242
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					249

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					16
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					16
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					76
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					76
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					76
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					76
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476		430	-0-	-18046	30889	371	2	59	9	N	54					146
09	17880		1353	-0-	-16527	14362	982	2	371	9	N	337	161	1			322
10	16414	R	2052	-0-	-14362	-0-	1779	2	273	9	N	248	337	1			233
11	4350	#	1994	-0-	-2356	-0-	1764	2	230	9	N	209	171	1			271
12	3317	#	2214	-0-	-1103	-0-	2005	2	209	9	N	190	167	1			294
01	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					294

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					407
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					407
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					407
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					407
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					407
01	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					407

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					1330
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					1330
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					1330
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					1330
12	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					1330
01	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	#	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					263
09	1440	#	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					263
10	1488	#	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-					263
11	1410	#	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			N	-0-					263
12	1457	#	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					263
01	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					80
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					86
10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	N	5					91
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					92
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					97
*01	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3					100

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	172	1			139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	174	1			24
*11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	191	3	110	9	N	100					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	166	1			37
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) //CONT.// 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	140	N	133	-0-	-7	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					21
*03	155	N	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					21
*04	180	N	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					21
*05	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	Y	-0-	21	1			-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	145	-0-	-41	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					150
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	119	1			49
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					5
09	690	#	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					5
10	651	#	418	-0-	-233	-0-	418	3			N	-0-					5
11	630	#	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					5
12	651	#	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					5
01	651	#	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166	3	17	9	N	15					37
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					37
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	159	3	15	9	N	14					51
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					51
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	228	-0-	228	543	228	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	388	-0-	388	931	388	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					4
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					4
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					4
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	124	2	17	9	N	15					52
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					58
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					68
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8					76
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					79
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					80

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-
*12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	104	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	1941	3			N	-0-					20
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	3			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		100	-0-	100	774	100	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		100	-0-	100	874	100	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	974	100	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		100	-0-	100	1074	100	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		100	-0-	100	1174	100	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1174					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
11	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
11	46 N	-0-	-0-	-46	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	789	2	66	9	N	60					145
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	735	2	63	9	N	57					202
10	992	N	803	-0-	-189	-0-	742	2	61	9	N	55	167	1			90
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	700	2	58	9	N	53					143
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	715	2	59	9	N	54					197
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					197

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					32
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3476	2	22	9	N	20					127
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3559	2	11	9	N	10					137
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3399	2	3	9	N	3					140
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					140
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					140
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					140

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1129	2	14	9	N	13					130
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					135
10	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1170	2	8	9	N	7					142
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1050	2	14	9	N	13					155
12	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1023	2	13	9	N	12					167
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					167

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	780	1	38	2	N	-0-					115
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	900	1	57	2	N	-0-					115
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	1	33	2	N	-0-					115
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	930	1	40	2	N	-0-					115
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					88
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					57
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					57
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					57
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					57
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					57
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					57

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	930	1	8231	2	N	135					331
							149	9									
09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	900	1	7096	2	N	92	162	1			261
							101	9									
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	929	1	6236	2	N	70	161	1			170
							77	9									
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	900	1	7698	2	N	88	161	1			97
							97	9									
12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	926	1	7771	2	N	103	160	1			40
							113	9									
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					40

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					1
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					1
*12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					1
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	900	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	900	1	55	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					15
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					15
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			N	-0-					15
11	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					15
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					15
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					68
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	1944	-0-	-1745	-0-	1921	2	23	9	N	21					95
09	3570	X	1816	-0-	-1754	-0-	1816	2			N	-0-					95
10	2945	X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	2			N	-0-					95
11	2100	X	1185	-0-	-915	-0-	1185	2			N	-0-					95
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2119	2	25	9	N	23					118
*01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	N	27	102	1			43

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6146	2	22	9	N	20	109	1			33
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4586	2	44	9	N	40					73
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5785	2	11	9	N	10					83
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5364	2	11	9	N	10					93
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					93
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	2	6	9	N	5					98

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					16
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					16
11	900	N	589	-0-	-311	-0-	589	2			N	-0-					16
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

08	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					59
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2			N	-0-					59
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					59
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					59
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					59
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					80
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					82
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1					83
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					84
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					85

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					14
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					14
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					14
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					20
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					20
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					20
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					20
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					56
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					56
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					56
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					56
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					56
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	752	2	121	9	N	110	161	1			5

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					46
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					46
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					46
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					46
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	330	2	14	9	N	13			28
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	381	2	15	9	N	14			42
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	352	2	12	9	N	11			53
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12			65
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10			75
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9			84

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1			47
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1			48
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1			49
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1			50
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1			51
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1			52

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			61
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			61
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-			61
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-			61
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-			61
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-			61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			20
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			22
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			15
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			15
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			15
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			15
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			15
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-			83
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-			83
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			83
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-			83
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			83
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			83

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	N	1					13
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	N	1					14
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					15
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					16
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					17
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1					18

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					46
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					46
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					46
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					46
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					44
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					44
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					44
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					31
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	2	1	9	N	1					32
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					33
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					35
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1	9	N	1					36

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	602	2	1	9	N	1					77
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	475	2	1	9	N	1					78
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	N	1					79
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	329	2	1	9	N	1					80
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	361	2	1	9	N	1					81
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					82

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					59
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					60
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					61
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					121
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					121
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					121
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					121

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					158
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					158
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					158
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					158
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					158

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					25
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					25
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					75
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					76
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					77
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					78
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					79
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					50
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					50
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					83
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					86

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	828	2	20	9	N	18					43
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	800	2	18	9	N	16					59
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	813	2	17	9	N	15					74
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	789	2	34	9	N	31					105
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					105
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					105

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1032	2	4	9	N	4					154
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					157
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					160
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					160
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					160
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					160

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					1
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					1
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					139
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					139
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					139
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					139
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					33
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					33
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1459	2	47	9	N	43					109
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	N	5					114
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24	9	N	22					136
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1356	2	100	9	N	91	167	1			60
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1351	2	47	9	N	43					103
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1328	2	45	9	N	41					144

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					7
09	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					7
10	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					7
11	1200	N	659	-0-	-541	-0-	659	2			N	-0-					7
12	1240	N	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					7
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					18
09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6866	2	165	9	N	150	168	1			-0-
10	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	5813	2	3	9	N	3					3
11	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6337	2			N	-0-					3
12	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	6493	2			N	-0-					3
01	7223	X	6381	-0-	-842	-0-	6381	2			N	-0-					3

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					24
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					24
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					101
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					102
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					102
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					103
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					103
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	597	2	4	9	N	4					107

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

08	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	35	-0-	-988	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 #	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-					177
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					177
10	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					177
11	510 #	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					177
12	1085 #	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-					177
01	1085 #	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					18
09	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					18
10	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					18
11	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					18
*12	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					18
*01	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					154
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					154
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					154
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					154
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					154
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					154

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					60
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					60
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248	#	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	800	-0-	-161	-0-	667	3	133	9	N	121	111	1			10
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	N	10					20
10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					20
11	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
12	992	#	716	-0-	-276	-0-	716	3			N	-0-					20
*01	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	N	17					41
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					43
10	527	#	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					43
11	510	#	33	-0-	-477	-0-	33	2			N	-0-					43
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	4					47
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	300	2	110	9	N	100					100
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	119	2	80	9	N	73	173	1			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					210
09	300	#	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					210
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					210
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					210
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					210
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

08	558	#	303	-0-	-255	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
09	540	#	295	-0-	-245	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
10	558	#	309	-0-	-249	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
11	360	#	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
01	310	#	255	-0-	-55	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
*01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					95
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					95
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					95
*01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	302	2	7	9	N	6					26
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					26
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					26
12	310	#	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					26
01	310	#	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					26

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	#	9	-0-	-1262	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	#	45	-0-	-1071	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

08	930	#	889	-0-	-41	-0-	859	3	30	9	N	27	161	1			29
09	900	#	829	-0-	-71	-0-	808	3	21	9	N	19					48
10	930	#	839	-0-	-91	-0-	811	3	28	9	N	25					73
11	900	#	575	-0-	-325	-0-	574	3	1	9	N	1					74
12	899	#	325	-0-	-574	-0-	325	3			N	-0-					74
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					74

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1	56	3	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	234	2	8	9	N	7					59
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					64
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4					68
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2					70
*12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					72
*01	398	R	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					74

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					16
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	90	3	1	9	N	1					17
10	155	#	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	N	1					18
11	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					18
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					18
01	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					35
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					39
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	N	8					47
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					47
*12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					50
*01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	N	9					59

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356		2435	-0-	79	2969	2435	3			N	-0-					-0-
09	2280		-0-	-0-	-2280	689					N	-0-					-0-
10	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356		NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	#	982	-0-	-103	-0-	980	3	2	9	N	2					151
09	1050	#	813	-0-	-237	-0-	813	3			N	-0-					151
10	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					151
11	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					151
12	992	#	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					151
01	1023	#	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					151

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	836	-0-	-1	-0-	833	3	3	9	N	3					27
09	810	#	798	-0-	-12	-0-	795	3	3	9	N	3					30
10	837	#	812	-0-	-25	-0-	810	3	2	9	N	2					32
11	810	#	799	-0-	-11	-0-	795	3	4	9	N	4					36
12	837	#	800	-0-	-37	-0-	798	3	2	9	N	2					38
01	837	#	822	-0-	-15	-0-	819	3	3	9	N	3					41

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1					35
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					39
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	N	6					45
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					50
*01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					55

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

10	SHUT IN	16	-0-	16	16	16	3				N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					3
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					3
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	261	3	11	9	N	10					13
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					13
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	N	7					99
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10	107	1			2
10	372	#	276	-0-	-96	-0-	272	3	4	9	N	4					6
11	360	#	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					6
12	372	#	290	-0-	-82	-0-	279	3	11	9	N	10					16
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					16

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	6					38
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	221	3	44	9	N	40	69	1			9
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					9
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
*12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					12
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
10	434	#	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
11	644	R	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	N	-0-					-0-
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
*01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					25
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					25
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					25
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1					26
01	93	#	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					27

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					25
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					25
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					26
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					25
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					26
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					26
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					14
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					75
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					75
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					75
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					75
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					124
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					124
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					124
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					124
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					124
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					124

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	143	1	821	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	143	1	866	2	N	-0-					-0-
01	930	N	728	-0-	-202	-0-	143	1	585	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	720	N	123	-0-	-597	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

08	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2183	3	33	9	N	30					30
10	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1961	3	33	9	N	30					60
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1897	3	11	9	N	10					70
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2100	3	110	9	N	100	170	1			-0-
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2047	3	22	9	N	20					20

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					16
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					16
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					16
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					16
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					16
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	Y	7					49
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9	9	Y	8					57
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	3	7	9	Y	6					63
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	3	6	9	Y	5					68
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1451	3	3	9	Y	3					71
01	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	1068	3	4	9	Y	4					75

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					36
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					36
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					45
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					45
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					45
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					45
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					45
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					45

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	Y	-0-					73
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	76	1	323	2	Y	-0-					73
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	76	1	303	2	Y	-0-					71
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	75	1	277	2	Y	-0-					71
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	2	Y	-0-					71
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	76	1	276	2	Y	-0-					71

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

GBF OPERATING LLC 298359

BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

GIANT NRG CO., LP 302592

GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165

RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160

WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					13
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					13
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					13
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					13
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					126
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					126
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					126
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					126
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					126
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655

KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					44
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					44
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					44
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					44
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	26	1	324	2	N	-0-					44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	25	1	316	2	N	-0-					44
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					44
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	N	-0-					44
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	16	1	251	2	N	-0-					44
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	17	1	274	2	N	-0-					44

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

08	403	N	383	-0-	-20	-0-	49	1	334	2	N	-0-					90
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	N	-0-					90
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					90
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	35	1	252	2	N	-0-					90
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	34	1	243	2	N	-0-					90
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	35	1	248	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					11
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					11
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					11
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	2	N	-0-					11
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

08	DLQ G-10		577	-0-	577	1158	577	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		552	-0-	552	1710	552	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		562	-0-	562	2272	560	2	2	9	Y	2					6
11	2792	N	520	-0-	-2272	-0-	520	2			Y	-0-					6
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	5	1			3

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					1
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	50	1	695	2	N	-0-					1
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	42	1	589	2	N	-0-					1
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	75	1	836	2	N	-0-					1
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	49	1	548	2	N	-0-					1
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	-0-					1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

08	4650	#	4564	-0-	-86	-0-	123	1	4441	2	N	-0-					20
09	4500	#	4324	-0-	-176	-0-	117	1	4207	2	N	-0-					20
10	4650	#	4421	-0-	-229	-0-	120	1	4299	2	N	2					22
							2	9									
11	4500	#	4302	-0-	-198	-0-	110	1	4192	2	N	-0-					22
12	4650	#	4364	-0-	-286	-0-	112	1	4252	2	N	-0-					22
01	4557	#	4166	-0-	-391	-0-	107	1	4059	2	N	-0-					22

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
11	DELQ PR		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					20
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

08	558	N	515	-0-	-43	-0-	88	1	427	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	88	1	411	2	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	87	1	425	2	N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	93	1	432	2	N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					231
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					233
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					234
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					30
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					30
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	211	2	88	9	N	80	159	1			71
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	321	2	193	9	N	175	164	1			82
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	256	2	92	9	N	84					166
11	0		432	-0-	432	432	381	2	51	9	N	46	102	1			110
12	0		335	-0-	335	767	329	2	6	9	N	5					115
01	0		NO RPT	-0-	-0-	767					N	NO RPT					115

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					24
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					24
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					24
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					24
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					2
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					2
10	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					2
11	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-					2
12	775	N	62	-0-	-713	-0-	62	2			N	-0-					2
01	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					17
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					22
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					22
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					22
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					19
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					19
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-					28
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					28
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					28
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					59
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					59
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					59
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					127
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					127
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					127
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	N	1					128
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					133
01	589	N	164	-0-	-425	-0-	164	2			N	-0-					133

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					38
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					38
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					38
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					38
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					38
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					23
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					23
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					23
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					23
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					16
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					16
10	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					16
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					16
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					16
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	Y	1					62
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					62
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					63
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					63
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					63
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					61
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					61
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					61
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					61
12	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	3			N	-0-					61
01	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					15
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					15
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	219	3	190	9	N	173					188
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					188
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					188

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					90
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					90
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					90
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					90
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					90
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					90

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					78
09	2280	N	1978	-0-	-302	-0-	1978	3			N	-0-					78
10	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	3			N	-0-					78
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	3			N	-0-					78
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					78
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	3			N	-0-					78

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	#	2874	-0-	-288	-0-	2850	2	24	9	N	22					93
09	3060	#	2967	-0-	-93	-0-	2950	2	17	9	N	15					108
10	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	3000	2	28	9	N	25					133
11	2880	#	2872	-0-	-8	-0-	2850	2	22	9	N	20					153
12	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					153
*01	4039		4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					153

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		314	-0-	314	604	41	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		284	-0-	284	888	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	307	-0-	-888	-0-	51	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	79	1	266	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					31
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					31
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					31
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	12					55
							13	9									
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	52	1	295	2	N	10					65
							11	9									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	56	1	242	2	N	20					85
							22	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	91	166	1			10
							100	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	295	2	N	41					51
							45	9									
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	59					110
							65	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					39
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					39
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					39
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					6
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					6
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					6
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					6
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					21
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					21
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					21
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					21
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					21
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					29
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					29
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					29
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					26
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					20
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					20
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					20
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	644	-0-	-2456	9530	644	2			N	-0-					85
09	3000	N	644	-0-	-2356	7174	644	2			N	-0-					85
10	3100	N	644	-0-	-2456	4718	644	2			N	-0-					85
11	3000	N	644	-0-	-2356	2362	644	2			N	-0-					85
12	3006	N	644	-0-	-2362	-0-	644	2			N	-0-					85
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

08 P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					147
09 P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					147
10 P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					147
11 P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					147
12 P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					147
01 P&A COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

08	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	12	1	155	2	N	-0-				-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	34	1	448	2	N	-0-				-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	34	1	458	2	N	-0-				-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	30	1	394	2	N	-0-				-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	17	1	225	2	N	-0-				-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
11	540	N	228	-0-	-312	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
12	558	N	119	-0-	-439	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	176	3	3	9	N	3					91
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					91
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					91
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					91
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	N	2					93
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					93

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					70
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					70
12	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					70
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

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

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2730	-0-	2730	5453	160	1	2531	2	Y	35					58
							39	9									
09	DLQ G-10		2373	-0-	2373	7826	150	1	2123	2	Y	91					149
							100	9									
10	DLQ G-10		2178	-0-	2178	10004	143	1	2025	2	Y	9	1	8			157
							10	9									
11	12106	R	2102	-0-	-10004	-0-	130	1	1922	2	Y	45					202
							50	9									
12	2728	#	2029	-0-	-699	-0-	125	1	1850	2	Y	49	170	1	3	8	78
							54	9									
01	2728	#	2069	-0-	-659	-0-	127	1	1883	2	Y	54	8	8			124
							59	9									

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
10	217	#	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
11	210	#	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
12	217	#	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	124	#	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	28	-0-	-344	-0-	7	1	17	3	N	4					227
							4	9									
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	248	3	6	9	N	5					232
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	285	3	7	9	N	6					238
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	253	3	10	9	N	9					247
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	6					253
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	4					257

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					110
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					110
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	83	1			27
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					23
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

08	899	N	267	-0-	-632	-0-	267	2			N	-0-					77
09	810	N	472	-0-	-338	-0-	472	2			N	-0-					77
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					77
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					77
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					77

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52						N	NO RPT					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					17
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					39
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					93
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
10	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					75
11	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					75
12	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			N	-0-					75
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					63
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					63
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					63
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					63
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	N	4	40	1			27
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					27

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					39
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					39
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					39
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	515	2	37	9	N	34					73
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					73

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

08	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					53
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					53
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					53
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					53

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					28
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					28
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					28
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					28
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	448	-0-	-141	-0-	94	1	352	2	N	2	50	1			41
							2	9									
09	570	#	406	-0-	-164	-0-	85	1	318	2	N	3					44
							3	9									
10	527	#	412	-0-	-115	-0-	83	1	310	2	N	17					61
							19	9									
11	510	#	386	-0-	-124	-0-	80	1	295	2	N	10					71
							11	9									
12	527	#	387	-0-	-140	-0-	80	1	294	2	N	12	45	1			38
							13	9									
01	434	#	310	-0-	-124	-0-	65	1	239	2	N	5					43
							6	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					27
09	780	#	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					27
10	806	#	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					27
11	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					27
12	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					27
01	682	#	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					5
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					5
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					5
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					5
*01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	370	-0-	-157	-0-	60	1	310	2	N	-0-					-0-
09	510	#	401	-0-	-109	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-
10	496	#	409	-0-	-87	-0-	63	1	346	2	N	-0-					-0-
11	450	#	381	-0-	-69	-0-	55	1	326	2	N	-0-					-0-
12	434	#	340	-0-	-94	-0-	49	1	291	2	N	-0-					-0-
01	403	#	336	-0-	-67	-0-	48	1	288	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	#	1382	-0-	-509	-0-	100	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1830	#	1520	-0-	-310	-0-	110	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1829	#	1554	-0-	-275	-0-	112	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1710	#	1450	-0-	-260	-0-	100	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1581	#	1281	-0-	-300	-0-	88	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1581	#	1271	-0-	-310	-0-	87	1	1184	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					27
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					27
12	310	#	240	-0-	-70	-0-	226	2	14	9	N	13					40
01	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1
10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					1
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					1
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					1
*01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	413	-0-	-176	-0-	68	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	319	-0-	-401	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	323	-0-	-421	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2					58
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					59
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					63
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					69
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	652	2	18	9	N	16					85
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					85

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					97
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					97
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					97
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					125
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					125
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					125
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					125
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					125
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					11
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					11
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					11
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					11
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					52
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					52
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					52
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					52
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2317	1238	3	10	9	Y	9					52
09	DLQ G-10		1338	-0-	1338	3655	1316	3	22	9	Y	20					72
10	DLQ G-10		831	-0-	831	4486	830	3	1	9	Y	1					73
11	2900	N	1044	-0-	-1856	2630	1020	3	24	9	Y	22					95
*12	3100	N	962	-0-	-2138	492	949	3	13	9	Y	12					107
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					107

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					70
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					70
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					70
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					70
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					28
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	163	1	1582	2	N	-0-					28
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	168	1	1630	2	N	-0-					28
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					28
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	152	1	1593	2	N	-0-					28
01	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	149	1	1566	2	N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11	100	1			14
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					14
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					14
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					14
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

08	868	N	842	-0-	-26	-0-	109	1	683	2	N	45	81	1			43
							50	9									
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	101	1	634	2	N	10					53
							11	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	99	1	623	2	N	34					87
							37	9									
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	70	1	571	2	N	15					102
							17	9									
*12	775	N	677	-0-	-98	-0-	67	1	548	2	N	56	100	1			58
							62	9									
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	71	1	579	2	N	22					80
							24	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	N	-0-					26
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					26
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	83	1	428	2	N	-0-					26
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	60	1	407	2	N	-0-					26
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	60	1	406	2	N	-0-					26
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	48	1	330	2	N	-0-					26

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					131
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					131
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					131
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					131
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					131
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					131

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					16
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					16
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					16
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					16
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					37
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					37
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					37
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					37
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					37
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	5286	2	54	9	N	49					350
09	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	4696	2	13	9	N	12	333	1			29
10	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5298	2	30	9	N	27					56
11	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	4789	2	52	9	N	47					103
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5497	2	69	9	N	63					166
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					166

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					72
09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	2094	2			N	-0-					72
10	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2139	2			N	-0-					72
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	N	8					80
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4834	2	13	9	N	12					92
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					92

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	1395	N	48	-0-	-1347	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	131	2	21	9	N	19					144
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					144
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	115	1			29
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4					33
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					33

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					123
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					123
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	38	2	8	9	N	7					130
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					130
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					10
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10
*12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					10
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					2
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					2
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					2
*12	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					2
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	328	2	28	9	N	25	165	1			65
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	273	2	41	9	N	37					102
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	232	2	12	9	N	11					113
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	219	2	10	9	N	9					122
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					122

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC //CONT.// 036557
MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2707	-0-	-393	651	2707	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2696	-0-	-304	347	2696	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2825	-0-	-275	72	2825	2			N	-0-					-0-
11	2780	N	2708	-0-	-72	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			N	-0-					46
09	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	2			N	-0-					46
10	1612	N	503	-0-	-1109	-0-	503	2			N	-0-					46
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					46
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2					48
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					48

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	292	2	138	9	N	125	115	1			10
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					13
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					13
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					13
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					13
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	8					63
10	1209	X	190	-0-	-1019	-0-	140	2	50	9	N	45					108
11	1170	X	128	-0-	-1042	-0-	98	2	30	9	N	27					135
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	55	2	26	9	N	24					159
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					164

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GARNER WELL #: 3 RRCID -> 285560 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5736 - 6186

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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3385	-0-	-1172	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
*12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4633	3	6	9	N	5					5
*01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5112	3	185	9	N	168	173	1			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					12
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3500	2	3	9	N	3					50
09	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			N	-0-					50
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					50
11	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-					50
12	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			N	-0-	49	1			1
01	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	2			N	-0-					1

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	5507	2	19	9	N	17					85
09	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6041	2	46	9	N	42	94	1			33
10	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5888	2	31	9	N	28					61
11	6210	X	3663	-0-	-2547	-0-	3663	2			N	-0-					61
12	6169	X	3742	-0-	-2427	-0-	3742	2			N	-0-					61
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					61

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	N	9					59
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	2	28	9	N	25					84
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					101
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2307	2	39	9	N	35	63	1			73
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2218	2	32	9	N	29					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					63
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1838	-0-	-952	-0-	1810	2	28	9	N	25					107
09	2760	X	1824	-0-	-936	-0-	1791	2	33	9	N	30					137
10	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	1865	2	67	9	N	61	146	1			52
11	2670	X	1714	-0-	-956	-0-	1692	2	22	9	N	20					72
12	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1650	2	35	9	N	32					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					167
09	1590	N	146	-0-	-1444	-0-	144	2	2	9	N	2	139	1			30
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3326	2	12	9	N	11					32
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2978	2	23	9	N	21					53
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3311	2	4	9	N	4	30	1			27
11	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3149	2	58	9	N	53					80
12	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	2803	2	17	9	N	15					95
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					95

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					71
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	17					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					70
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					70
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	2	17	9	N	15					85
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	N	6	52	1			39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3223	2	24	9	N	22					157
09	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	2914	2	2	9	N	2	72	1			87
10	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3026	2	36	9	N	33	100	1			20
11	3330	X	2645	-0-	-685	-0-	2641	2	4	9	N	4					24
12	3441	X	2065	-0-	-1376	-0-	2065	2			N	-0-					24
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					24

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6718	-0-	-1063	-0-	6637	2	81	9	N	74					119
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7590	2	128	9	N	116					235
10	7471	X	6802	-0-	-669	-0-	6710	2	92	9	N	84	158	1			161
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7355	2	122	9	N	111	161	1			111
12	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6522	2	89	9	N	81					192
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					192

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
09	990	N	46	-0-	-944	-0-	46	2			N	-0-					31
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	2	33	9	N	30					61
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1570	2	154	9	N	140	109	1			92
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	898	2	109	9	N	99	164	1			27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22381	2	77	9	N	70					121
09	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18898	2	66	9	N	60					181
10	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	20296	2	272	9	N	247	300	1			128
11	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	18563	2	223	9	N	203	168	1			163
*12	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	30809	2	202	9	N	184	129	1			218
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					218

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					97
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	55	1			42
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					46
*12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3096	2	20	9	N	18	44	1			33
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					43
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3731	2	25	9	N	23					66
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3832	2	64	9	N	58	97	1			27
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19	9	N	17					44
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					44

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	627	2	42	9	N	38					101
09	1260	N	394	-0-	-866	-0-	393	2	1	9	N	1	37	1			65
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	44	1			21
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	459	2	33	9	N	30					191
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	379	2	100	9	N	91	163	1			119
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	322	2	22	9	N	20					139
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	N	3	116	1			26
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1284	2	182	9	N	165	170	1			213
09	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	1057	2	26	9	N	24	161	1			76
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					76
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	364	2	18	9	N	16					92
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	4436	2	62	9	N	56					171
09	5370	X	4551	-0-	-819	-0-	4485	2	66	9	N	60	171	1			60
10	5549	X	4661	-0-	-888	-0-	4586	2	75	9	N	68					128
11	5070	X	4269	-0-	-801	-0-	4215	2	54	9	N	49	86	1			91
*12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5306	2	75	9	N	68					159
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					159

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					134
09	1770	N	648	-0-	-1122	-0-	648	2			N	-0-					134
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					134
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					134
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	106	1			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2145	2	41	9	N	37					113
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	N	7					120
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					121
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7	103	1			25
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5570	-0-	-1033	-0-	5474	2	96	9	N	87	160	1			84
09	6210	X	5271	-0-	-939	-0-	5126	2	145	9	N	132	165	1			51
10	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5214	2	98	9	N	89					140
11	5670	X	4942	-0-	-728	-0-	4843	2	99	9	N	90	166	1			64
12	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	4820	2	108	9	N	98					162
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					162

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2772	2	26	9	N	24					90
09	3120	X	2472	-0-	-648	-0-	2447	2	25	9	N	23					113
10	3224	X	1321	-0-	-1903	-0-	1255	2	66	9	N	60					173
11	3120	X	1070	-0-	-2050	-0-	1070	2			N	-0-	158	1			15
12	2914	X	662	-0-	-2252	-0-	662	2			N	-0-					15
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					15

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1389	-0-	-1463	-0-	1389	2			N	-0-					17
09	2670	X	1319	-0-	-1351	-0-	1319	2			N	-0-					17
10	2108	X	1457	-0-	-651	-0-	1457	2			N	-0-					17
11	1530	X	557	-0-	-973	-0-	557	2			N	-0-					17
12	1426	X	186	-0-	-1240	-0-	186	2			N	-0-					17
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					23
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4907	2	111	9	N	101					161
09	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	4396	2	108	9	N	98	183	1			76
10	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4616	2	85	9	N	77					153
11	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3813	2	109	9	N	99	171	1			81
12	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	4216	2	135	9	N	123					204
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					204

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

08	3782	X	2903	-0-	-879	-0-	2846	2	57	9	N	52	178	1			42
09	3660	X	1206	-0-	-2454	-0-	1181	2	25	9	N	23					65
10	3038	X	28	-0-	-3010	-0-	21	2	7	9	N	6					71
11	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2296	2	15	9	N	14					85
12	2914	X	1082	-0-	-1832	-0-	1038	2	44	9	N	40					125
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					125

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2454	2	130	9	N	118	60	1			166
09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2736	2	47	9	N	43					209
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2810	2	77	9	N	70	161	1			118
11	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2318	2	64	9	N	58					176
*12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2681	2	41	9	N	37	163	1			50
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1066	2	33	9	N	30	171	1			48
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1008	2	8	9	N	7					55
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					56
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	634	2	22	9	N	20					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1082	2	7	9	N	6					38
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					45
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					61
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					61
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	17	65	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3553	2	32	9	N	29					73
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6274	2	75	9	N	68	96	1			45
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4590	2	48	9	N	44	58	1			31
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3370	2	45	9	N	41					72
12	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2949	2	48	9	N	44	92	1			24
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					24

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	765	-0-	-1436	-0-	765	2			N	-0-					48
09	960	X	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-					48
10	992	X	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					48
11	960	X	52	-0-	-908	-0-	52	2			N	-0-					48
12	899	X	47	-0-	-852	-0-	47	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3464	2	25	9	N	23					45
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3149	2	23	9	N	21					66
10	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3232	2	35	9	N	32					98
11	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	3181	2	30	9	N	27	75	1			50
12	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3096	2	12	9	N	11					61
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					61

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4066	-0-	966	7494	4055	2	11	9	N	10					95
09	11837	X	4343	-0-	-7494	-0-	4276	2	67	9	N	61					156
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-	93	1			63
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	N	7					70
*12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1					71
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					71

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2844	-0-	-256	3103	2746	2	98	9	N	89	170	1			27
09	5478	X	2375	-0-	-3103	-0-	2306	2	69	9	N	63					90
10	2883	X	2160	-0-	-723	-0-	2104	2	56	9	N	51	85	1			56
11	2790	X	2046	-0-	-744	-0-	1969	2	77	9	N	70	82	1			44
12	2883	X	1923	-0-	-960	-0-	1857	2	66	9	N	60					104
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					104

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7752	X	3049	-0-	-4703	-0-	3023	2	26	9	N	24					74
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4059	2	33	9	N	30					104
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4696	2	98	9	N	89	158	1			35
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4158	2	40	9	N	36					71
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3965	1	24	9	N	22	72	1			21
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					21

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					42
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
*12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		31	-0-	31	31	20	2	11	9	N	10					55
09	14B2 EXT		364	-0-	364	395	334	2	30	9	N	27					82
10	486	X	91	-0-	-395	-0-	89	2	2	9	N	2					84
*11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3	64	1			23
12	14B2 EXT		162	-0-	162	162	159	2	3	9	N	3					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					26

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		1035	-0-	1035	1035	661	2	374	9	N	340	93	1			252
10	14B2 EXT		747	-0-	747	1782	535	2	212	9	N	193	327	1			118
11	14B2 EXT		814	-0-	814	2596	625	2	189	9	N	172	167	1			123
12	14B2 EXT		779	-0-	779	3375	715	2	64	9	N	58					181
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3375					N	NO RPT					181

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1289	2	26	9	N	24					146
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1361	2	25	9	N	23					169
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1271	2	30	9	N	27	160	1			36
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1190	2	32	9	N	29	23	1			42
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	768	2	15	9	N	14					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5257	2	66	9	N	60					165
09	6120	X	2867	-0-	-3253	-0-	2861	2	6	9	N	5					170
10	6324	X	2402	-0-	-3922	-0-	2401	2	1	9	N	1	111	1			60
11	6780	X	3243	-0-	-3537	-0-	3243	2			N	-0-					60
12	7006	X	3227	-0-	-3779	-0-	3227	2			N	-0-					60
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					60

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					2
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3					5
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					6
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4334	2	78	9	N	71					139
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3757	2	41	9	N	37					176
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3688	2	31	9	N	28					204
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4071	2	21	9	N	19	168	1			55
*12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3840	2	26	9	N	24					79
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		10624	-0-	10624	60895	10393	2	231	9	N	210	209	1			141
09	14B2 EXT		8862	-0-	8862	69757	8668	2	194	9	N	176	209	1			108
10	14B2 EXT		7881	-0-	7881	77638	7737	2	144	9	N	131	102	1			137
11	14B2 EXT		7606	-0-	7606	85244	7449	2	157	9	N	143	103	1			177
12	14B2 EXT		8033	-0-	8033	93277	7883	2	150	9	N	136	208	1			105
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	93277					N	NO RPT					105

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		5574	-0-	5574	32685	5457	2	117	9	N	106	105	1			71
09	SHUT IN		3822	-0-	3822	36507	3726	2	96	9	N	87	104	1			54
10	SHUT IN		3937	-0-	3937	40444	3864	2	73	9	N	66	51	1			69
11	SHUT IN		3657	-0-	3657	44101	3579	2	78	9	N	71	51	1			89
12	SHUT IN		3348	-0-	3348	47449	3273	2	75	9	N	68	104	1			53
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	47449					N	NO RPT					53

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TILLERY GARDNER UNIT				WELL #: P 2	RRCID -> 284411						COMPL. DATE 01/06/2018					TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987
08	SHUT IN		1013	-0-	1013	6889	926	2	87	9	N	79	163	1			95
09	SHUT IN		273	-0-	273	7162	253	2	20	9	N	18					113
10	SHUT IN		3	-0-	3	7165	3	2			N	-0-	71	1			42
11	7184	X	19	-0-	-7165	-0-	19	2			N	-0-					42
*12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					42
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
	PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
	MCAVOY, MARTHA				WELL #: 3	RRCID -> 285480						COMPL. DATE 09/20/2013					TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898
12	DELQ PR		431	-0-	431	431	431	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	431					N	NO RPT					-0-
	WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507												
	BUCHANAN				WELL #: 1	RRCID -> 273956						COMPL. DATE 06/12/2014					TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130
08	1178	N	385	-0-	-793	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
	LANE GREEN				WELL #: 2	RRCID -> 277963						COMPL. DATE 10/25/2013					TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986
08	5704	X	4033	-0-	-1671	-0-	3970	3	63	9	N	57					399
09	5520	X	2626	-0-	-2894	-0-	2551	3	75	9	N	68	16	8			451
10	5456	X	1841	-0-	-3615	-0-	1832	3	9	9	N	8					459
11	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	3152	3	3	9	N	3	172	1			290
12	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	3470	3	52	9	N	47	168	1			169
01	4030	X	3110	-0-	-920	-0-	3081	3	29	9	N	26					195
	SEALE				WELL #: 1	RRCID -> 278117						COMPL. DATE 02/04/2014					TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					38
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-					38
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
	RICHARDS RANCH				WELL #: N 50	RRCID -> 278779						COMPL. DATE 10/01/2015					TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880
08	1829	N	907	-0-	-922	-0-	806	3	101	9	N	92	170	1	1	8	115
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	882	3	110	9	N	100					215
10	1519	N	933	-0-	-586	-0-	789	3	144	9	N	131	186	1	5	8	155
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1488	3	87	9	N	79	7	8			227
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	3	97	9	N	88	178	1	3	8	134
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1452	3	96	9	N	87	2	8			219

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3123	3	92	9	N	84	159	1			70
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4135	3	135	9	N	123					193
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3974	3	145	9	N	132	165	1			160
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6842	3	226	9	N	205	166	1			199
*12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5036	3	180	9	N	164	164	1			199
*01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5706	3	178	9	N	162	162	1			199

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	593	3	168	9	N	153	21	8			247
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	745	3	83	9	N	75	172	1	1	8	149
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	738	3	125	9	N	114	166	1	7	8	90
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1160	3	96	9	N	87					177
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1260	3	116	9	N	105	157	1	10	8	115
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1257	3	85	9	N	77					192

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

08	2108	X	1727	-0-	-381	-0-	1725	3	2	9	N	2					142
09	1980	X	1624	-0-	-356	-0-	1611	3	13	9	N	12					154
10	1829	X	1713	-0-	-116	-0-	1712	3	1	9	N	1					155
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	1601	3	9	9	N	8					163
12	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1584	3	2	9	N	2	2	8			163
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1468	3	2	9	N	2					165

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5035	3	64	9	N	58					160
09	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5014	3	68	9	N	62					222
10	5766	X	4807	-0-	-959	-0-	4752	3	55	9	N	50					272
11	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4137	3	110	9	N	100	165	1			207
12	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4028	3	62	9	N	56	4	8			259
01	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4052	3	77	9	N	70	169	1			160

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

08	5952	X	3914	-0-	-2038	-0-	3868	3	46	9	N	42					262
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5473	3	288	9	N	262	339	1			185
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6065	3	213	9	N	194	172	1			207
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5475	3	92	9	N	84					291
*12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5873	3	187	9	N	170	181	1	16	8	264
01	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5706	3	175	9	N	159	171	1			252

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6339	3	180	9	N	164					274
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5930	3	186	9	N	169	167	1			276
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6524	3	97	9	N	88	169	1			195
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5811	3	138	9	N	125					320
*12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6047	3	154	9	N	140	170	1	11	8	279
01	5952	X	5890	-0-	-62	-0-	5746	3	144	9	N	131	168	1			242

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1008	3	21	9	N	19					224
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	3	14	9	N	13					237
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	3	18	9	N	16					253
11	3000	N	5271	-0-	2271	2271	5262	3	9	9	N	8	177	1			84
*12	3100	N	2323	-0-	-777	1494	2311	3	12	9	N	11	1	8			94
*01	2979	N	1485	-0-	-1494	-0-	1473	3	12	9	N	11					105

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	3444	3	81	9	N	74					166
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4130	3	68	9	N	62	78	1	18	8	132
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4594	3	46	9	N	42					174
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3768	3	58	9	N	53					227
12	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3488	3	30	9	N	27					254
01	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3280	3	24	9	N	22	171	1			105

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	2089	-0-	-3212	-0-	2072	3	17	9	N	15	7	8			60
09	4470	X	2066	-0-	-2404	-0-	2034	3	32	9	N	29					89
10	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	2044	3	84	9	N	76	3	8			162
11	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3592	3	69	9	N	63	162	1			63
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3451	3	80	9	N	73	4	8			132
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3663	3	30	9	N	27					159

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	970	-0-	-518	-0-	841	3	129	9	N	117	178	1	2	8	147
09	1500	N	859	-0-	-641	-0-	738	3	121	9	N	110					257
10	1581	N	726	-0-	-855	-0-	634	3	92	9	N	84	170	1	7	8	164
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1528	3	210	9	N	191	172	1	11	8	172
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1264	3	141	9	N	128	180	1	5	8	115
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1506	3	107	9	N	97	3	8			209

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5462	3	116	9	N	105					252
09	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	5489	3	95	9	N	86	163	1	1	8	174
10	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5489	3	83	9	N	75					249
11	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	4822	3	101	9	N	92	174	1			167
12	5766	X	5009	-0-	-757	-0-	4903	3	106	9	N	96	1	8			262
01	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	4834	3	129	9	N	117	165	1			214

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3734	3	116	9	N	105					177
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	3	102	9	N	93	165	1	5	8	100
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3260	3	158	9	N	144					244
11	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3043	3	134	9	N	122	173	1			193
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4136	3	125	9	N	114	172	1	5	8	130
*01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4106	3	113	9	N	103					233

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	798	-0-	-845	-0-	681	3	117	9	N	106	159	1	2	8	129
09	1410	X	874	-0-	-536	-0-	725	3	149	9	N	135					264
10	1364	X	787	-0-	-577	-0-	668	3	119	9	N	108	183	1	7	8	182
*11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1389	3	124	9	N	113	171	1	14	8	110
*12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2348	3	158	9	N	144	7	8			247
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1345	3	106	9	N	96	182	1	4	8	157

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6093	3	141	9	N	128	164	1			205
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6264	3	130	9	N	118	168	1	11	8	144
10	6386	X	4837	-0-	-1549	-0-	4735	3	102	9	N	93					237
11	6030	X	3922	-0-	-2108	-0-	3808	3	114	9	N	104	159	1			182
12	6603	X	3708	-0-	-2895	-0-	3597	3	111	9	N	101					283
01	6603	X	3548	-0-	-3055	-0-	3465	3	83	9	N	75	168	1			190

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	1550	3	43	9	N	39	165	1			94
09	2010	X	885	-0-	-1125	-0-	882	3	3	9	N	3	3	8			94
10	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	3			N	-0-					94
11	1740	X	920	-0-	-820	-0-	920	3			N	-0-					94
12	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	29	3			N	-0-					94
01	1612	N	90	-0-	-1522	-0-	90	3			N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1320	-0-	-788	-0-	1165	3	155	9	N	141	159	1	32	8	160
09	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	1085	3	98	9	N	89	163	1	1	8	85
10	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	1035	3	121	9	N	110	11	8			184
11	1920	X	1479	-0-	-441	-0-	1371	3	108	9	N	98	160	1			122
*12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1729	3	105	9	N	95	17	8			200
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1709	3	68	9	N	62					262

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	50	-0-	-663	-0-	31	3	19	9	N	17					77
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					77
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1643	3	221	9	N	201	334	1	4	8	100
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1577	3	213	9	N	194	160	1			134
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1613	3	208	9	N	189	164	1			159
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1549	3	208	9	N	189	166	1			182
12	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1529	3	237	9	N	215	168	1	3	8	226
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1760	3	185	9	N	168	168	1			226

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	919	-0-	-476	-0-	805	3	114	9	N	104	5	8			179
09	1410	N	857	-0-	-553	-0-	794	3	63	9	N	57					236
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	798	3	94	9	N	85	159	1	2	8	160
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1101	3	69	9	N	63					223
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1253	3	87	9	N	79	159	1	4	8	139
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	986	3	69	9	N	63					202

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2331	3	23	9	N	21					146
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	3	12	9	N	11	82	1			75
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	N	23					98
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2816	3	36	9	N	33					131
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2649	3	68	9	N	62					193
*01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	3	61	9	N	55	173	1			75

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1674	3	79	9	N	72					158
09	2070	X	1462	-0-	-608	-0-	1460	3	2	9	N	2					160
10	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	1435	3			N	-0-					160
11	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	1334	3	14	9	N	13	55	1			118
12	1798	X	1271	-0-	-527	-0-	1246	3	25	9	N	23					141
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1204	3	21	9	N	19					160

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1041	-0-	-602	-0-	984	3	57	9	N	52	163	1	7	8	109
09	1530	X	983	-0-	-547	-0-	948	3	35	9	N	32	1	8			140
10	1581	X	1052	-0-	-529	-0-	997	3	55	9	N	50	2	8			188
11	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	1121	3	52	9	N	47					235
*12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1720	3	36	9	N	33	158	1	3	8	107
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1824	3	40	9	N	36					143

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 09-284305

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5214	-0-	-1451	-0-	5179	3	35	9	N	32					202
09	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5006	3	30	9	N	27	160	1			69
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	4553	3	28	9	N	25					94
11	5100	X	4352	-0-	-748	-0-	4307	3	45	9	N	41					135
12	5208	X	4594	-0-	-614	-0-	4544	3	50	9	N	45					180
01	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	4825	3	37	9	N	34					214

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	2023	3	52	9	N	47	1	8			119
09	4920	X	2818	-0-	-2102	-0-	2745	3	73	9	N	66					185
10	4805	X	3057	-0-	-1748	-0-	2988	3	69	9	N	63	154	1			94
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	N	53					147
*12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5515	3	64	9	N	58					205
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	N	28	158	1			75

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	791	3	178	9	N	162	170	1	6	8	170
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	842	3	154	9	N	140	163	1			147
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	871	3	164	9	N	149	159	1	2	8	135
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1451	3	123	9	N	112					247
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1516	3	237	9	N	215	169	1	4	8	289
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1264	3	122	9	N	111	178	1			222

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	172	3	98	9	N	89	5	8			154
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	178	3	73	9	N	66	161	1			59
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	113	3	118	9	N	107	2	8			164
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	95	3	102	9	N	93	168	1			89
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	517	3	134	9	N	122	3	8			208
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77	165	1			120

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2078	-0-	-2014	-0-	2057	3	21	9	N	19					74
09	3960	X	2142	-0-	-1818	-0-	2091	3	51	9	N	46					120
10	4092	X	2031	-0-	-2061	-0-	1957	3	74	9	N	67					187
11	3930	X	3149	-0-	-781	-0-	3070	3	79	9	N	72	169	1			90
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3326	3	28	9	N	25					115
*01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4301	3	24	9	N	22					137

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3728	-0-	-1852	-0-	3516	3	212	9	N	193	164	1			140
09	5400	X	3249	-0-	-2151	-0-	3033	3	216	9	N	196	164	1			172
10	5580	X	2832	-0-	-2748	-0-	2665	3	167	9	N	152	165	1			159
*11	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	4529	3	136	9	N	124	171	1			112
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5530	3	224	9	N	204					316
*01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4942	3	141	9	N	128	317	1			127

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1482	-0-	-1494	-0-	1480	3	2	9	N	2					25
09	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			N	-0-					25
10	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	1502	3			N	-0-					25
11	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	2012	3	3	9	N	3					28
*12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					28
*01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1905	3	8	9	N	7					35

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360		28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	578	-0-	-442	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	961	N	390	-0-	-571	-0-	390	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					63
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	3	18	9	N	16					79
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1175	3	22	9	N	20					99
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1083	3	17	9	N	15					114
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1071	3	14	9	N	13					127
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	970	3	18	9	N	16					143

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
09	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
10	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
11	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
12	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
01	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					20
09	780	#	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					20
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					20
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	767	2	33	9	N	30					50
01	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					50

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					55
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					55
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					55
11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					55
12	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					55
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					8
*08	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					8
*09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
*10	527	#	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					8
*11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
*12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					8
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					87
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					42
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	25					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	26					100
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	23					123
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	22					145
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	37	164	1			18
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	21					39

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					202
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					202
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					202
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	N	8					210
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	2	30	9	N	27					237
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					237

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					548
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					548
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					548
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					548
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					32
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					32
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					34
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		43	-0-	43	295	43	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		49	-0-	49	344	49	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		34	-0-	34	378	34	3			N	-0-					-0-
11	364	X	20	-0-	-344	34	20	3			N	-0-					-0-
*12	66	X	32	-0-	-34	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4152	R	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					70
09	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					70
10	3952	R	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					70
11	3590	R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					70
12	3193	#	1449	-0-	-1744	-0-	1449	2			N	-0-					70
01	3751	#	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					70

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					4
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					4
11	DELQ	PR	428	-0-	428	428	428	3			N	-0-					4
12	751	R	323	-0-	-428	-0-	323	3			N	-0-					4
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	1375	-0-	-51	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					15
09	1380	#	1343	-0-	-37	-0-	10	1	1333	3	Y	-0-					15
10	1426	#	1390	-0-	-36	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-					15
11	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					15
12	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		421	-0-	421	838	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1248	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	1669	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	1669	R	-0-	-0-	-1669	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

08	1736	#	1685	-0-	-51	-0-	12	1	1666	3	Y	6	2	1			9
							7	9									
09	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	5					14
							6	9									
10	1736	#	1590	-0-	-146	-0-	11	1	1572	3	Y	6					20
							7	9									
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					20
12	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	353	1			756
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	357	1			444
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	404	173	1			675
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	349	1			541

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

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

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N		149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	58	N		58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-		-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-		-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-		-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N		396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	389	N		389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N		380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390	N		380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N		390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*01	400	N		400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N		656	-0-	-119	-0-	654	3	2	9	N	2					94
09	983	N		983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					94
10	1013	N		1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					94
11	829	N		829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					94
12	1023	N		967	-0-	-56	-0-	966	3	1	9	N	1					95
01	1023	N		1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					95

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					5
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					5
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					5
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					5
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					5
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	N	47					85
							52	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	3	N	29					114
							32	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	3	N	65					179
							72	9									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	N	52	172	1			59
							57	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	3	N	46					105
							51	9									
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	3	N	58					163
							64	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

08	7285	#	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					10
09	7170	#	6835	-0-	-335	-0-	6835	2			N	-0-					10
10	7564	#	2302	-0-	-5262	-0-	2302	2			N	-0-					10
11	7822	R	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					10
12	7564	#	5548	-0-	-2016	-0-	5548	2			N	-0-					10
01	7068	#	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					80
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					80

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

08	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	150	#	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	155	#	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	150	#	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	155	#	51	-0-	-104	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1053	3	29	9	N	26					128
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					148
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1249	3	76	9	N	69	171	1			46
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	937	3	36	9	N	33					79
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	942	3	56	9	N	51					130
01	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	3			N	-0-					130

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					43
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					43
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					43
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	829	-0-	-163 B	-0-	829	2			N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1699	2	108	9	N	98					186
10	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1484	2	83	9	N	75	172	1			89
11	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1415	2	26	9	N	24					113
12	1643	N	1267	-0-	-376 B	-0-	1248	2	19	9	N	17					130
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					130

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					55
*10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					55
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					55
*12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1235	3	6	9	N	5					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1108	3	4	9	N	4					125
10	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	939	3	7	9	N	6					131
11	1170	N	1066	-0-	-104 B	-0-	1062	3	4	9	N	4					135
12	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	1082	3	7	9	N	6					141
*01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1093	3	7	9	N	6					147

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

08	372	N	202	-0-	-170	-0-	201	2	1	9	N	1					65
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16					81
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					86
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6					92
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	403	2	6	9	N	5					97
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	386	2	7	9	N	6					103

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

08	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	2100	#	746	-0-	-1354	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	1705	#	815	-0-	-890	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					43
09	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					43
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					43
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					43
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					26
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					26
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					52
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					52
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					52
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	70	1	328	2	N	-0-					19
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	67	1	315	2	N	-0-					19
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	68	1	320	2	N	-0-					19
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	60	1	303	2	N	-0-					19
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	60	1	305	2	N	-0-					19
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	60	1	306	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	N	-0-					68
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	88	1	1005	2	N	-0-					68
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	83	1	948	2	N	-0-					68
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	75	1	865	2	N	-0-					68
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	2	N	16					84
							18	9									
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-					84

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					69
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					69
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1041	2	23	9	N	21					90
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	N	9					99
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1003	2	19	9	N	17					116
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15	84	1			47

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					92
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					92
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					92
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					92
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	10	1	344	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					11
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					11
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					11
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					11
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					11
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					11

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					70
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					70
10	682	N	277	-0-	-405	-0-	22	1	255	2	N	-0-					70
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	20	1	224	2	N	-0-					70
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	N	-0-					70
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					180
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					23
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					23
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					23
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					23
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	451	2	N	10			137
							11	9							
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	396	2	N	4			141
							4	9							
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	410	2	N	4			145
							4	9							
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	35	1	215	2	N	4			149
							4	9							
12	465	N	11	-0-	-454	-0-	2	1	9	2	N	-0-			149
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	60	1	294	2	N	-0-	79 1		70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			146
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			146
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			146
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			146
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			146
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		405	-0-	405	772	55	1	350	2	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1182	55	1	353	2	Y	2					72
							2	9									
10	DLQ G-10		415	-0-	415	1597	56	1	359	2	Y	-0-					72
11	2003	N	406	-0-	-1597	-0-	50	1	356	2	Y	-0-					72
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	Y	-0-					72
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					72

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

08	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	2		N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2		N	-0-					-0-
11	1530	N	506	-0-	-1024	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
12	1519	N	511	-0-	-1008	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
01	1457	N	1059	-0-	-398	B	-0-	1059	2		N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

08	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					160
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					163
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					165
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					170
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					174
*01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					179

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1565	6	1	774	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		752	-0-	752	2317	6	1	746	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		788	-0-	788	3105	6	1	782	3	Y	-0-					3
11	2900	N	-0-	-0-	-2900	205					Y	-0-					3
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					91
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	262	3	15	9	N	14					105
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	334	3	47	9	N	43	109	1			39
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	327	3	9	9	N	8					47
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	N	5					52
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	326	3	6	9	N	5					57

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					10
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					10

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

*02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	7	1	973	3	Y	21					93
							23	9									
*03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	7	1	956	3	Y	-0-	76	1			17
04	1140	N	696	-0-	-444	-0-	5	1	688	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
05	1116	N	784	-0-	-332	-0-	5	1	765	3	Y	13					30
							14	9									
06	930	N	740	-0-	-190	-0-	5	1	717	3	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ	G-10	998	-0-	998	998	10	1	986	3	Y	2	40	1			8
							2	9									
08	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	2019	7	1	995	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	DLQ	G-10	466	-0-	466	2485	3	1	463	3	Y	-0-					23
10	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	4029	11	1	1533	3	Y	-0-					23
*11	2900	N	-0-	-0-	-2900	1129					Y	-0-					23
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	633					Y	NO RPT					23
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					23

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					35
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					35
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					87
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	147	3	1	9	N	1					88
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					89
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	N	2					91
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	N	2					93
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	N	3					96

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
*12	36	X	20	-0-	-16	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	N	2871	-0-	971	2700	2871	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2765	-0-	-235	2465	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1600	-0-	-1500	965	1600	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2087	-0-	-913	52	2087	3			Y	-0-					-0-
12	1876	N	1824	-0-	-52	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	543	-0-	-570	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

08	DLQ G-10		364	-0-	364	726	364	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		348	-0-	348	1074	348	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		355	-0-	355	1429	355	3			Y	-0-					12
11	1429	N	-0-	-0-	-1429	-0-					Y	-0-					12
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	199	3	Y	-0-					48
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					48
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	93	1	142	3	Y	9					57
							10	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					57
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					57
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					134
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					134
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					100
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					100
11	DELQ PR		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					100
12	219	N	113	-0-	-106	-0-	113	3			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	#	1153	-0-	-490	-0-	1153	2			N	-0-					51
09	1320	#	870	-0-	-450	-0-	870	3			N	-0-					51
10	1302	#	602	-0-	-700	-0-	602	3			N	-0-					51
11	1200	#	1048	-0-	-152	-0-	1048	3			N	-0-					51
12	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	1057	3			N	-0-					51
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					51

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					69
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					69
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					69
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					69
12	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					69
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4755	3	30	9	N	27					228
09	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	4559	3	26	9	N	24					252
10	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	4663	3	28	9	N	25					277
11	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4453	3	43	9	N	39					316
12	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4578	3	26	9	N	24					340
01	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	4544	3	37	9	N	34					374

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	#	1024	-0-	-526	-0-	1011	2	13	9	N	12					119
09	1500	#	1067	-0-	-433	-0-	1048	2	19	9	N	17					136
10	1550	#	888	-0-	-662	-0-	878	2	10	9	N	9					145
11	1290	#	1216	-0-	-74	-0-	1203	2	13	9	N	12					157
12	1178	#	993	-0-	-185	-0-	981	2	12	9	N	11					168
01	1116	#	371	-0-	-745	-0-	367	2	4	9	N	4					172

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	2	N	-0-					-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	2	N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					110
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					111
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					113
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					115
12	930	N	408	-0-	-522	-0-	408	2			N	-0-					115
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					115

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

08	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					54
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					54
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					54
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					54
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					54
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					54

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

08	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					8
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					8
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					8
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					8
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					8
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

08	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	39	1	1008	2	N	-0-				-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	B	-0-	34	1	979	2	N	-0-				-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-				-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	B	-0-	34	1	974	2	N	-0-				-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	B	-0-	38	1	969	2	N	-0-				-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1061	2	N	1				1
								1	9								

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	332	-0-	-288	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					1
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

08	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					14
09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					14
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	599	3	129	9	N	117	112	1			19
11	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					19
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

08	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					36
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					36
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					36
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					36
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
*01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					34
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					34
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					34
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					34
*01	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					34
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					34
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					34
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					34
12	620	#	614	-0-	-6	-0-	614	3			Y	-0-					34
*01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					34
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					34
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					34
01	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	798	-0-	-39	-0-	797	3	1	9	N	1					100
09	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					100
10	837	#	606	-0-	-231	-0-	604	3	2	9	N	2					102
11	810	#	686	-0-	-124	-0-	685	3	1	9	N	1					103
12	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					103
01	806	#	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					103

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	R	372	-0-	-747	-0-	372	3			Y	-0-					34
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					34
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
11	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					34
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					34
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	R	248	-0-	-498	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

08	782	R	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
09	750	#	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	N	-0-					-0-
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-
11	750	#	718	-0-	-32	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
12	775	#	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
01	775	#	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	7	1	1367	3	Y	6					21
							7	9									
09	1380	#	1317	-0-	-63	-0-	7	1	1306	3	Y	4					25
							4	9									
10	1426	#	1281	-0-	-145	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	4					4
12	1364	#	1257	-0-	-107	-0-	6	1	1227	3	Y	22					26
							24	9									
01	1364	#	930	-0-	-434	-0-	3	1	926	3	Y	1	26	1			1
							1	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	523	-0-	-4	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

08	1023	#	977	-0-	-46	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
09	990	#	941	-0-	-49	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1023	#	967	-0-	-56	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-
11	960	#	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	N	-0-					-0-
12	992	#	964	-0-	-28	-0-	6	1	958	3	N	-0-					-0-
01	992	#	963	-0-	-29	-0-	4	1	959	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

08	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	27	1	3861	3	Y	12	26	1			-0-
							13	9									
09	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	27	1	3725	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3875	#	3874	-0-	-1	-0-	28	1	3846	3	Y	-0-					-0-
11	3780	#	3653	-0-	-127	-0-	26	1	3627	3	Y	-0-					-0-
12	3906	#	3804	-0-	-102	-0-	25	1	3779	3	Y	-0-					-0-
01	3906	#	3760	-0-	-146	-0-	17	1	3743	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
09	570	#	390	-0-	-180	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					2
10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					2
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
*01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

08	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	#	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	#	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	527	#	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

08	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

08	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					39
09	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					39
10	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					39
11	510	#	223	-0-	-287	-0-	223	2			N	-0-					39
12	527	#	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-					39
01	527	#	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					23
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					23
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					23
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					23
*01	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-					-0-
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
*11	180	#	127	-0-	-53	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
*12	186	#	95	-0-	-91	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	#	1662	-0-	-291	-0-	1651	2	11	9	N	10					138
09	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	N	9					147
10	1953	#	962	-0-	-991	-0-	951	2	11	9	N	10					157
11	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2377	2	22	9	N	20					177
12	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8					185
01	1953	#	1416	-0-	-537	-0-	1409	2	7	9	N	6	155	1			36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					45
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					45
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					45
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					45
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					45
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	#	1610	-0-	-126	-0-	81 4	1 9	1525	2	N	4					40
09	1680	#	1143	-0-	-537	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					40
10	1705	#	1333	-0-	-372	-0-	81	1	1252	2	N	-0-					40
11	1620	#	1248	-0-	-372	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					40
12	1643	#	1260	-0-	-383	-0-	81	1	1179	2	N	-0-					40
01	1612	#	1273	-0-	-339	-0-	81	1	1192	2	N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					19
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					19
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
12	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					19
01	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	912	2	65	9	N	59					219
09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	910	2	76	9	N	69	171	1			117
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	894	2	83	9	N	75					192
11	926	R	926	-0-	-0-	-0-	848	2	78	9	N	71	166	1			97
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	799	2	48	9	N	44					141
*01	870	R	870	-0-	-0-	-0-	783	2	87	9	N	79					220

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					112
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					112
12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					112
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					20
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					20
10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					20
11	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					33
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					33
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	833	-0-	-66	-0-	810	3	23	9	Y	21					49
09	870	#	837	-0-	-33	-0-	817	3	20	9	Y	18					67
10	899	#	880	-0-	-19	-0-	860	3	20	9	Y	18					85
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					85
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	731	-0-	-13	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					3
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3
10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	#	716	-0-	-152	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					13
09	840	#	491	-0-	-349	-0-	4	1	487	3	Y	-0-					13
10	868	#	468	-0-	-400	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					13
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	12	2	1			49
							13	9									
09	951	R	951	-0-	-0-	-0-	7	1	932	3	Y	11					60
							12	9									
10	961	#	842	-0-	-119	-0-	6	1	830	3	Y	5					65
							6	9									
*11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					65
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					65
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					65

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	Y	-0-	20	1			3
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
10	881	R	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-					8
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					4
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					4
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					4
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					3
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	849	-0-	-50	-0-	375	1	446	3	Y	25	27	1			36
							28	9									
09	870	#	771	-0-	-99	-0-	351	1	395	3	Y	23	2	1			57
							25	9									
10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	376	1	516	3	Y	37					94
							41	9									
*11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					94
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	#	551	-0-		-441	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	960	#	539	-0-		-421	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	555	-0-		-406	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	540	#	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	#	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	R	402	-0-		-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3
09	384	R	384	-0-		-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
10	403	#	392	-0-		-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					3
11	390	#	-0-	-0-		-390	-0-					Y	-0-					3
12	403	#	NO RPT	-0-		-403	-0-					Y	NO RPT					3
01	403	#	NO RPT	-0-		-403	-0-					Y	NO RPT					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	R	423	-0-		-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					26
09	413	R	413	-0-		-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					26
10	422	R	422	-0-		-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					26
11	360	#	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-					26
12	372	#	NO RPT	-0-		-372	-0-					Y	NO RPT					26
01	372	#	NO RPT	-0-		-372	-0-					Y	NO RPT					26

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	108	-0-		-140	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	81	-0-		-159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	128	-0-		-120	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	554	-0-		-128	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					7
09	560	R	560	-0-		-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
10	583	R	583	-0-		-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					7
11	540	#	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-					7
12	589	#	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					7
01	589	#	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	R	651	-0-		-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					7
09	570	#	550	-0-		-20	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7
10	561	R	561	-0-		-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					7
*11	570	#	-0-	-0-		-570	-0-					Y	-0-					7
12	558	#	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					7
01	558	#	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	130	1	964	3	Y	-0-					38
09	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	120	1	949	3	Y	1					39
							1	9									
10	1116	#	875	-0-	-241	-0-	99	1	776	3	Y	-0-					39
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					39
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					39
01	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					39

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	386	-0-	-79	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	8	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	286	-0-	-86	-0-	2 233	1 3	51	2	Y	-0-					17
09	360	#	289	-0-	-71	-0-	2 235	1 3	52	2	Y	-0-					17
10	310	#	278	-0-	-32	-0-	2 227	1 3	49	2	Y	-0-					17
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					17
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					17

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	#	802	-0-	-4	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					8
09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					8
10	777	R	777	-0-	-0-	-0-	6	1	771	3	Y	-0-					8
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					8
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	5 22	1 9	709	3	Y	20	33	1			16
09	840	#	745	-0-	-95	-0-	5 26	1 9	714	3	Y	24	2	1			38
10	868	#	815	-0-	-53	-0-	6 28	1 9	781	3	Y	25					63
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					63
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					24
							124	3									
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							129	3									
*11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					6
							158	3									
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					6
							191	3									
*11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					128
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					128
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					128
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					128
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	92					247
							101	9									
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	24	166	1			105
							26	9									
10	870	R	870	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	115					220
							127	9									
*11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					220
12	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					220
01	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					220

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	1368	-0-	-58	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1380	#	1277	-0-	-103	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
10	1426	#	1256	-0-	-170	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	425	-0-	-350	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	750	#	445	-0-	-305	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	834	R	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	641	-0-	-103	-0-	628	3	13	9	N	12					73
09	690	#	615	-0-	-75	-0-	606	3	9	9	N	8					81
10	682	#	581	-0-	-101	-0-	568	3	13	9	N	12					93
11	630	#	573	-0-	-57	-0-	562	3	11	9	N	10					103
12	651	#	52	-0-	-599	-0-	52	3			N	-0-					103
01	651	#	434	-0-	-217	-0-	425	3	9	9	N	8					111

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

08	DLQ G-10	725	-0-	725	2193	100	1	625	3	Y	-0-						-0-
09	2878 R	685	-0-	-2193	-0-	101	1	584	3	Y	-0-						-0-
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3	Y	-0-						-0-
11	720 #	690	-0-	-30	-0-	103	1	587	3	Y	-0-						-0-
12	744 #	739	-0-	-5	-0-	117	1	622	3	Y	-0-						-0-
01	744 #	717	-0-	-27	-0-	115	1	602	3	Y	-0-						-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

08	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	191	1	1194	3	Y	7						73
						8	9											
09	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	3	Y	7						80
						8	9											
10	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	160	1	1102	3	Y	6						86
						7	9											
11	1200 #	1088	-0-	-112	-0-	162	1	922	3	Y	4						90
						4	9											
12	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	171	1	909	3	Y	2						92
						2	9											
01	1240 #	1143	-0-	-97	-0-	182	1	960	3	Y	1						93
						1	9											

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

08	DLQ G-10	714	-0-	714	2224	85	1	532	3	Y	88	160	1				174
						97	9											
09	2856 R	632	-0-	-2224	-0-	79	1	457	3	Y	87	80	1				181
						96	9											
10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	Y	61	63	1				179
						67	9											
11	596 R	596	-0-	-0-	-0-	77	1	436	3	Y	75	162	1				92
						83	9											
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	81	1	430	3	Y	74						166
						81	9											
*01	637 R	637	-0-	-0-	-0-	84	1	444	3	Y	99	80	1				185
						109	9											

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

08	DLQ G-10	926	-0-	926	3019	125	1	787	3	Y	13						57
						14	9											
09	3832 R	813	-0-	-3019	-0-	119	1	684	3	Y	9						66
						10	9											
10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	111	1	763	3	Y	12						78
						13	9											
11	884 R	884	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	11						89
						12	9											
12	930 R	930	-0-	-0-	-0-	146	1	775	3	Y	8						97
						9	9											
*01	875 R	875	-0-	-0-	-0-	138	1	729	3	Y	7						104
						8	9											

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3646	159	1	993	3	Y	4					44
							4	9									
09	4811	R	1165	-0-	-3646	-0-	172	1	991	3	Y	2					46
							2	9									
10	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	150	1	1032	3	Y	1					47
							1	9									
11	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	155	1	878	3	Y	1					48
							1	9									
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	164	1	870	3	Y	2					50
							2	9									
*01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	169	1	890	3	Y	2					52
							2	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6139	276	1	1733	3	Y	3					45
							3	9									
09	8106	R	1967	-0-	-6139	-0-	290	1	1674	3	Y	3					48
							3	9									
10	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	246	1	1697	3	Y	2					50
							2	9									
11	1920	#	1872	-0-	-48	-0-	279	1	1583	3	Y	9					59
							10	9									
12	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	311	1	1653	3	Y	4					63
							4	9									
*01	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	307	1	1623	3	Y	2					65
							2	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1313	-0-	1313	3953	180	1	1130	3	Y	3					168
							3	9									
09	5013	R	1060	-0-	-3953	-0-	156	1	898	3	Y	5					173
							6	9									
10	968	R	968	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	Y	1					174
							1	9									
11	1080	#	787	-0-	-293	-0-	118	1	669	3	Y	-0-					174
12	868	#	836	-0-	-32	-0-	132	1	703	3	Y	1					175
							1	9									
01	868	#	808	-0-	-60	-0-	129	1	679	3	Y	-0-					175

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		930	-0-	930	2864	128	1	802	3	Y	-0-					30
09	3762	R	898	-0-	-2864	-0-	133	1	765	3	Y	-0-					30
10	882	R	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-					30
11	870	#	862	-0-	-8	-0-	129	1	733	3	Y	-0-					30
12	905	R	905	-0-	-0-	-0-	143	1	762	3	Y	-0-					30
*01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	148	1	782	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	180	#	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					36
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

08	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	270	#	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

08	279 #	232	-0-	-47	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

08	806 #	789	-0-	-17	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	780 #	754	-0-	-26	-0-	6	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	806 #	762	-0-	-44	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					5
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	N	-0-					5
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	2	N	-0-					5
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	Y	16	2	1			34
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16					50
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	882	3	15	9	Y	14					64
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					64
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					64
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		156	-0-	156	314	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147	-0-	147	461	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	158	-0-	-461	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		208	-0-	208	432	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	623	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	197	-0-	-623	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		314	-0-	314 B	2797	274	2	40	9	N	36	169	1			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2797																	
09	0		384	-0-	384 B	3181	316	2	68	9	N	62					123
10	0		254	-0-	254 B	3435	188	2	66	9	N	60	110	1			73
11	3634	N	199	-0-	-3435 B	-0-	163	2	36	9	N	33	50	1			56
*12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	137	2	43	9	N	39					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		46	-0-	46	93	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	134	41	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	39	-0-	-134	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					152
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	340	2	91	9	N	83	161	1			74
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					74
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					77
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	313	2	32	9	N	29					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					128
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					128
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					128
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					135
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	20					155
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	285	2	32	9	N	29					184

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					2
10	13	N	-0-	-0-	-13		-0-				N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					2
*12	31	N	11	-0-	-20		-0-	11	2		N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					2

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

08	3591	N	2144	-0-	-1447	B	2343	2127	2	17	9	N	15				107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2343																	
09	0	N	2113	-0-	2113	B	4456	2098	2	15	9	N	14				121
10	7524	X	3068	-0-	-4456		-0-	3054	2	14	9	N	13				134
11	4102	X	4102	-0-	-0-		-0-	4066	2	36	9	N	33				167
12	3861	X	3861	-0-	-0-		-0-	3805	2	56	9	N	51				218
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069		-0-					N	NO RPT				218

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3591		2678	-0-	-913 B	7393	2678	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7393														
09	0		2676	-0-	2676 B	10069	2676	2			N	-0-					22
10	12820	X	2751	-0-	-10069	-0-	2751	2			N	-0-					22
11	3180	X	2583	-0-	-597	-0-	2583	2			N	-0-					22
*12	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	2897	2			N	-0-					22
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					22

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-596					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-596											
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					1
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	2			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	2			N	-0-					8
10	1860	N	1764	-0-	-96		-0-	1764	2			N	-0-					8
11	1890	N	1695	-0-	-195		-0-	1689	2	6	9	N	5					13
*12	1767	N	1560	-0-	-207		-0-	1552	2	8	9	N	7					20
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767		-0-					N	NO RPT					20

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-		-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	787	-0-	-744	B	-0-	787	2			N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
10	1180	N	1180	-0-	-0-		-0-	1180	2			N	-0-					4
11	2060	N	2060	-0-	-0-		-0-	2060	2			N	-0-					4
*12	1782	N	1782	-0-	-0-		-0-	1782	2			N	-0-					4
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085		-0-					N	NO RPT					4

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3386	-0-	3386	B	24268	3378	2	8	9	N	7					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24268																		
09	0		3022	-0-	3022	B	27290	3021	2	1	9	N	1					73
10	30345	X	3055	-0-	-27290		-0-	3055	2			N	-0-					73
11	3450	X	2864	-0-	-586		-0-	2853	2	11	9	N	10					83
*12	3379	X	2671	-0-	-708		-0-	2658	2	13	9	N	12					95
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379		-0-					N	NO RPT					95

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1035	-0-	1035	B	54971	1035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54971																		
09	0		976	-0-	976	B	55947	976	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1040	-0-	-2060		53887	1040	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1010	-0-	-1990		51897	1010	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	928	-0-	-2172		49725	928	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023		48702					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	B	85					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 85																		
09	0		105	-0-	105	B	190	105	2			N	-0-					-0-
10	620	X	93	-0-	-527		-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	600	N	130	-0-	-470		-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	83	-0-	-41		-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: RRCID -> 285275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5277 - 5343

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

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

08	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-				N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					3
*12	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2		N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					3

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

08	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	44	2	15 9	N	14					203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	113	2	33 9	N	30					233
10	91	N	91	-0-	-0-		-0-	66	2	25 9	N	23					256
11	102	N	102	-0-	-0-		-0-	83	2	19 9	N	17					273
12	155	N	95	-0-	-60		-0-	73	2	22 9	N	20					293
01	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-				N	NO RPT					293

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	524	1			893

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					80
09	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	3176	2	18	9	N	16					96
10	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			N	-0-					96
11	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	2			N	-0-					96
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4349	2	4	9	N	4					100
01	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3312	2	6	9	N	5					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - P/A 09/13/18

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
09	918	N	-0-	-0-	-918	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2018 - P/A 09/07/2018

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

08	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
09	460 X	218	-0-	-242	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	285	-0-	285	448	285	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

APEXCO, INC. 027480

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					15
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					15
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					15
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					15
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3419	-0-	-890	-0-	402	1	3017	3	N	-0-					10
09	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	401	1	2902	3	N	-0-					10
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					10
11	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	401	1	2810	3	N	-0-					10
12	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	401	1	2796	3	N	-0-					10
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					123
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					123
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					123
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12		14B2 EXT	739	-0-	739	739	739	3			N	-0-					153
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	254	-0-	254	402	254	3			N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	611	-0-	611	1013	611	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	678	-0-	678	1691	678	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1691					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	402 55	1 9	4742	3	N	50	73	1			19
09	5430	X	5087	-0-	-343	-0-	401	1	4686	3	N	-0-					19
10	5611	X	5521	-0-	-90	-0-	401	1	5120	3	N	-0-					19
11	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	401	1	4854	3	N	-0-					19
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	401	1	4733	3	N	-0-					19
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1	-0-		-1673	-0-	1	3			N	-0-					51
09	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			N	-0-					51
10	3100	N	3527	-0-		427	427	3527	3			N	-0-					51
11	3000	N	2673	-0-		-327	100	2673	3			N	-0-					51
12	2554	N	2454	-0-		-100	-0-	2454	3			N	-0-					51
01	2945	X	NO RPT	-0-		-2945	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
09	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
10	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
11	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
12	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
01	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		172	-0-		172	1326	172	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		172	-0-		172	1498	172	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		172	-0-		172	1670	172	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		172	-0-		172	1842	172	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		172	-0-		172	2014	172	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	2014					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					71
10	244	X	244	-0-		-0-	-0-	244	3			N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					71
01	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2502	-0-		-1745	-0-	130	1	2372	3	N	-0-					36
09	4110	X	-0-	-0-		-4110	-0-					N	-0-					36
10	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					N	40	53	1			23
11	3600	X	-0-	-0-		-3600	-0-					N	-0-					23
12	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					N	-0-					23
01	2511	X	NO RPT	-0-		-2511	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	3	183	9	N	166	148	1			52
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

08	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	100	1	3045	3	N	-0-					60
09	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	100	1	2887	3	N	-0-					60
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					60
11	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	100	1	2724	3	N	-0-					60
12	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	100	1	2842	3	N	-0-					60
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	412	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	99	1	402	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	100	1	422	3	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	1			N	-0-					60
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					60
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					60
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					60
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					60
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	292	1	1272	3	N	-0-					31
09	1710	X	1512	-0-	-198	-0-	293	1	1219	3	N	-0-					31
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	293	1	1679	3	N	88	92	1			27
							97	9									
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	294	1	1552	3	N	-0-					27
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	294	1	2117	3	N	-0-					27
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					27

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

08	2573	X	1585	-0-	-988	-0-	401	1	1182	3	N	2	102	1			30
							2	9									
09	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	401	1	1180	3	N	-0-					30
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	401	1	1266	3	N	-0-					30
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	401	1	1174	3	N	-0-					30
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	401	1	1212	3	N	-0-					30
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

08	DLQ G-10		530	-0-	530	1522	172	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1954	171	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		530	-0-	530	2484	172	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		389	-0-	389	2873	172	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	2974	N	101	-0-	-2873	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	130	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1179	3	N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	130	1	1195	3	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	130	1	1384	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	402	1	378	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	401	1	324	3	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	401	1	376	3	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	401	1	326	3	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	401	1	337	3	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1874						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	293	-0-	293	2167	293	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	293	-0-	293	2460	293	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	293	-0-	293	2753	293	1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	293	-0-	293	3046	293	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3046						Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	401	1	6409	3	N	-0-					27
09	3900	X	912	-0-	-2988	-0-	401	1	511	3	N	-0-					27
10	4030	X	2054	-0-	-1976	-0-	401	1	1653	3	N	-0-					27
11	5280	X	2345	-0-	-2935	-0-	401	1	1944	3	N	-0-					27
12	5456	X	2430	-0-	-3026	-0-	401	1	2029	3	N	-0-					27
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	401	1	2159	3	N	-0-					33
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	401	1	2185	3	N	-0-					33
10	496	X	482	-0-	-14	-0-	401	1	81	9	N	74	85	1			22
11	2430	X	401	-0-	-2029	-0-	401	1			N	-0-					22
12	2573	X	401	-0-	-2172	-0-	401	1			N	-0-					22
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					22

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					70
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					70
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	171	1	2074	3	N	-0-					72
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	171	1	1660	3	N	-0-					72
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	172	1	2072	3	N	-0-					72
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1476	3	N	-0-					72
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	172	1	255	3	N	-0-					72
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	1			N	-0-					47
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					47
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					47
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					47
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					47
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2928	-0-	-699	-0-	326	1	2602	3	N	-0-					29
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	327	1	2584	3	N	-0-					29
10	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	327	1	1519	3	N	-0-					29
11	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	326	1	1541	3	N	-0-					29
12	2914	X	2135	-0-	-779	-0-	327	1	1808	3	N	-0-					29
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	67	1	3863	3	N	-0-					34
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	67	1	3840	3	N	-0-					34
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	66	1	2411	3	N	-0-					34
11	3360	X	2506	-0-	-854	-0-	66	1	2440	3	N	-0-					34
12	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	66	1	2799	3	N	-0-					34
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					34

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	100	1	2542	3	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	99	1	2448	3	N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	100	1	2398	3	N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-					12
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	117	1	1835	3	N	-0-					12
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	3	N	-0-					12
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1618	3	N	-0-					12
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	117	1	1520	3	N	-0-					12
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3123	-0-	-907	-0-	3123	3			N	-0-					42
09	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	2930	3			N	-0-					42
10	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	2045	3	79	9	N	72	91	1			23
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					23
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					23
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					23

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		142	-0-	142	486	142	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		116	-0-	116	602	116	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		142	-0-	142	744	142	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		104	-0-	104	848	104	3			Y	-0-					-0-
12	875	N	27	-0-	-848	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-					89
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	172	1	440	3	N	-0-					89
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-					89
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	172	1	379	3	N	-0-					89
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					89
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					50
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					50
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					50
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					50
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					40
09	1770	N	1107	-0-	-663	-0-	1107	3			N	-0-					40
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					40
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					40
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					40
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-					50
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					50
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					50
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	981	3			N	-0-					25
09	2160	X	1364	-0-	-796	-0-	1364	3			N	-0-					25
10	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	1388	3			N	-0-					25
11	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	1796	3			N	-0-					25
12	1612	X	549	-0-	-1063	-0-	549	3			N	-0-					25
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					51
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					51
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					51
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					51
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					51
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	293	1	2665	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	293	1	2491	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	293	1	2531	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	293	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					80
09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	2551	3			N	-0-					80
10	3348	X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	3			N	-0-					80
11	3330	X	1804	-0-	-1526	-0-	1804	3			N	-0-					80
12	3472	X	2146	-0-	-1326	-0-	2146	3			N	-0-					80
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1304	-0-	-866	-0-	340	1	964	3	N	-0-					20
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	3	N	-0-					20
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	340	1	2005	3	N	-0-					20
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	341	1	1725	3	N	-0-					20
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	3	N	-0-					20
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	905	-0-	-614	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1627	3	208	9	N	189	177	1			12
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					12
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					12
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15372	X	1737	-0-	-13635	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2751	3	87	9	N	79	68	1			11
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					11
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	1542	-0-	-1930	-0-	340	1	1202	3	N	-0-					90
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	340	1	2141	3	N	-0-					90
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	340	1	2433	3	N	-0-					90
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	341	1	2102	3	N	112	183	1			19
							123	9									
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	340	1	2351	3	N	-0-					19
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					19

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	776	-0-	-495	-0-	340	1	436	3	N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	341	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	341	1	889	3	N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	340	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					48
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					48
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					48
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					48
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					48
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	6229	366	1	1768	3	Y	-0-					65
09	2200	N	1941	-0-	-259	5970	366	1	1575	3	Y	-0-					65
10	3100	N	2003	-0-	-1097	4873	366	1	1637	3	Y	-0-					65
11	3000	N	1774	-0-	-1226	3647	365	1	1409	3	Y	-0-					65
12	3100	N	1849	-0-	-1251	2396	365	1	1484	3	Y	-0-					65
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	381					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	868	X	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	116	1	2783	3	N	-0-					90
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	116	1	2675	3	N	-0-					90
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2770	3	N	-0-					90
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	3	N	-0-					90
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	3	N	98	172	1			16
							108	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

08	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1348	672	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		426	-0-	426	1774	426	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		431	-0-	431	2205	431	3			Y	-0-					-0-
12	2698	N	493	-0-	-2205	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	269	1	1757	3	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	269	1	1745	3	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	269	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	269	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	366	1	5619	3	N	-0-					37
09	5940	X	5443	-0-	-497	-0-	365	1	5078	3	N	-0-					37
10	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	365	1	5253	3	N	-0-					37
11	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	366	1	4611	3	N	-0-					37
12	6076	X	5187	-0-	-889	-0-	365	1	4822	3	N	-0-					37
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					37

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		298	-0-	298	869	298	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		271	-0-	271	1140	271	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		279	-0-	279	1419	279	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		247	-0-	247	1666	247	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		258	-0-	258	1924	258	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1924					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	327	1	1783	3	N	-0-					65
09	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	327	1	1592	3	N	-0-					65
10	2015	X	2013	-0-	-2	-0-	327	1	1654	3	N	29	70	1			24
							32	9									
11	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	326	1	1428	3	N	-0-					24
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	327	1	1502	3	N	-0-					24
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					51
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					51
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					51
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					51
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					51
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	66	1	1996	3	N	-0-					52
09	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	67	1	1983	3	N	-0-					52
10	1984	X	1300	-0-	-684	-0-	67	1	1233	3	N	-0-					52
11	1920	X	1315	-0-	-605	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					52
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1437	3	N	-0-					52
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	401	1	2549	3	N	-0-					63
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	401	1	2282	3	N	-0-					63
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	402	1	2368	3	N	70	114	1			19
							77	9									
11	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	401	1	2052	3	N	-0-					19
12	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	401	1	2156	3	N	29	37	1			11
							32	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					11

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	327	1	2074	3	N	-0-					40
09	2370	X	2184	-0-	-186	-0-	327	1	1857	3	N	-0-					40
10	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	327	1	1927	3	N	-0-					40
11	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	326	1	1670	3	N	-0-					40
12	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	327	1	1754	3	N	24	46	1			18
							26	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					18

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6183	282	1	1836	3	Y	-0-					68
09	2200	N	1927	-0-	-273	5910	283	1	1644	3	Y	-0-					68
10	3100	N	1989	-0-	-1111	4799	283	1	1706	3	Y	-0-					68
11	3000	N	1762	-0-	-1238	3561	283	1	1479	3	Y	-0-					68
12	3100	N	1848	-0-	-1252	2309	282	1	1554	3	Y	11	64	1			15
							12	9									
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	325					Y	NO RPT					15

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	10763	282	1	3405	3	Y	-0-					10
09	14117	X	3354	-0-	-10763	-0-	283	1	3071	3	Y	-0-					10
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	282	1	3179	3	Y	-0-					10
11	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	282	1	2784	3	Y	-0-					10
12	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	283	1	2913	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					6

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	213	1	4115	3	N	175	173	1			33
							193	9									
09	4530	X	4128	-0-	-402	-0-	213	1	3913	3	N	2					35
							2	9									
10	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	213	1	4433	3	N	8					43
							9	9									
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	213	1	4353	3	N	-0-					43
12	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	213	1	4025	3	N	-0-					43
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	116	1	2879	3	N	-0-					43
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	116	1	2767	3	N	-0-					43
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	117	1	2865	3	N	-0-					43
11	3030	X	2562	-0-	-468	-0-	117	1	2445	3	N	-0-					43
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	116	1	2302	3	N	129	144	1			28
							142	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					28

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	401	1	1727	3	N	-0-					71
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	401	1	1471	3	N	-0-					71
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	401	1	1122	3	N	-0-					71
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	401	1	2731	3	N	-0-					71
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	401	1	4295	3	N	-0-					71
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	213	1	2631	3	N	-0-					30
09	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	213	1	2498	3	N	173	173	1			30
							190	9									
10	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	213	1	2840	3	N	-0-					30
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	213	1	2787	3	N	175	185	1			20
							193	9									
12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	213	1	2572	3	N	-0-					20
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					20

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4418	-0-	-1069	-0-	513	1	3819	3	N	78	171	1			30
							86	9									
09	5310	X	3446	-0-	-1864	-0-	513	1	2933	3	N	-0-					30
10	5487	X	3547	-0-	-1940	-0-	512	1	3020	3	N	14					44
							15	9									
11	4740	X	1337	-0-	-3403	-0-	512	1	825	3	N	-0-					44
12	4433	X	1864	-0-	-2569	-0-	512	1	1352	3	N	-0-					44
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					44

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13368	X	1090	-0-	-12278	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	654	-0-	654	654	654	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	650	-0-	650	1304	650	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	412	-0-	412	1716	412	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	417	-0-	417	2133	417	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	477	-0-	477	2610	477	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2610					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	2617	-0-	-3025	-0-	327	1	2290	3	N	-0-					47
09	4890	X	2601	-0-	-2289	-0-	326	1	2275	3	N	-0-					47
10	4960	X	1649	-0-	-3311	-0-	326	1	1323	3	N	-0-					47
11	4800	X	1669	-0-	-3131	-0-	327	1	1342	3	N	-0-					47
12	4929	X	1908	-0-	-3021	-0-	327	1	1581	3	N	-0-					47
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					47

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	450	X	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	847	-0-	-3927	-0-	484	1	363	3	N	-0-					38
09	3540	X	2111	-0-	-1429	-0-	484	1	1627	3	N	-0-					38
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	485	1	4131	3	N	-0-					38
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	485	1	4185	3	N	-0-					38
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	484	1	4854	3	N	-0-					38
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					38

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4648	-0-	1548	1548	401 157	1 9	4090	3	N	143	180	1			65
09	3000	N	5938	-0-	2938	4486	402 157	1 9	5379	3	N	143	180	1			28
10	3100	N	5119	-0-	2019	6505	402 15	1 9	4702	3	N	14					42
11	3000	N	5341	-0-	2341	8846	402 177	1 9	4762	3	N	161	183	1			20
12	14749	X	5903	-0-	-8846	-0-	401	1	5502	3	N	-0-					20
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					20

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	215	-0-	215	215	215	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	213	-0-	213	428	213	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	135	-0-	135	563	135	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	137	-0-	137	700	137	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	157	-0-	157	857	157	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	857					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	202	1	1709	3	N	38	34	1			22
							42	9									
09	3240	X	1942	-0-	-1298	-0-	202	1	1698	3	N	38	34	1			26
							42	9									
10	3348	X	1221	-0-	-2127	-0-	202	1	1002	3	N	15					41
							17	9									
11	3240	X	1219	-0-	-2021	-0-	202	1	1017	3	N	-0-					41
12	3317	X	1393	-0-	-1924	-0-	202	1	1191	3	N	-0-					41
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					41

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

*07	3100	N	8516	-0-	5416	5416	8212	3	304	9	N	276	349	1			19
08	3100	N	3336	-0-	236	5652	3121	3	215	9	N	195	178	1			36
09	3000	N	9680	-0-	6680	12332	9265	3	415	9	N	377	360	1			53
10	3100	N	4816	-0-	1716	14048	4616	3	200	9	N	182	175	1			60
11	3000	N	4832	-0-	1832	15880	4670	3	162	9	N	147	184	1			23
*12	21218	X	5338	-0-	-15880	-0-	5338	3			N	-0-					23
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					23

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

08	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					31
09	14B DENY		122	-0-	122	244	122	3			N	-0-					31
10	14B2 EXT		77	-0-	77	321	77	3			N	-0-					31
11	14B2 EXT		78	-0-	78	399	78	3			N	-0-					31
12	14B2 EXT		89	-0-	89	488	89	3			N	-0-					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	488					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		801	-0-	801	18455	801	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		810	-0-	810	19265	810	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		926	-0-	926	20191	926	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20191					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	401	1	689	3	N	-0-			-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	402	1	682	3	N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	401	1	286	3	N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	401	1	294	3	N	-0-			-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	402	1	393	3	N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	493	1	2200	3	N	-0-			-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	493	1	1824	3	N	-0-			-0-
10	2139	X	2127	-0-	-12	-0-	493	1	1634	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	493	1	1753	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	493	1	1536	3	N	-0-			-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13264	X	-0-	-0-	-13264	-0-					N	-0-			-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	282	1	4381	3	N	-0-			-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	3	N	-0-			-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	283	1	2709	3	N	-0-			-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	282	1	3138	3	N	-0-			-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	3	N	-0-			-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	401	1	1228	3	N	-0-			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	402	1	675	3	N	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	401	1	687	3	N	-0-			-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	402	1	825	3	N	-0-			-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	282	1	3437	3	N	-0-			39
09	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	282	1	3415	3	N	-0-			39
10	3875	X	2344	-0-	-1531	-0-	282	1	2062	3	N	-0-			39
11	3750	X	2372	-0-	-1378	-0-	283	1	2089	3	N	-0-			39
12	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	282	1	2429	3	N	-0-			39
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			39

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3290	-0-	-1143	-0-	401	1	2889	3	N	-0-			102
09	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	401	1	2870	3	N	-0-			102
10	3503	X	2074	-0-	-1429	-0-	401	1	1673	3	N	-0-			102
11	3390	X	2098	-0-	-1292	-0-	401	1	1697	3	N	-0-			102
12	3472	X	2399	-0-	-1073	-0-	402	1	1997	3	N	-0-			102
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	202	1	2472	3	N	71	149	1			29
							78	9									
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	203	1	2456	3	N	-0-					29
10	3038	X	1699	-0-	-1339	-0-	202	1	1484	3	N	12					41
							13	9									
11	2940	X	1706	-0-	-1234	-0-	203	1	1503	3	N	-0-					41
12	3038	X	1950	-0-	-1088	-0-	202	1	1748	3	N	-0-					41
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					41

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	1			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	956	-0-	-1121	-0-	269	1	687	3	N	-0-					10
09	3000	N	3087	-0-	87	87	269	1	2818	3	N	-0-					10
10	3100	N	5180	-0-	2080	2167	269	1	4911	3	N	-0-					10
11	3000	N	5241	-0-	2241	4408	269	1	4972	3	N	-0-					10
12	3100	N	5991	-0-	2891	7299	269	1	5722	3	N	-0-					10
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	4633					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	283	1	72	3	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	282	1	70	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	598	-0-	-2006	-0-	282	1	316	3	N	-0-			-0-
09	600	X	594	-0-	-6	-0-	282	1	312	3	N	-0-			-0-
10	620	X	377	-0-	-243	-0-	283	1	94	3	N	-0-			-0-
11	600	X	381	-0-	-219	-0-	282	1	99	3	N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	282	1	154	3	N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

08	14B2	EXT	153	-0-	153	153	153	3			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	152	-0-	152	305	152	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	96	-0-	96	401	96	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	97	-0-	97	498	97	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	111	-0-	111	609	111	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	609					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

08	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	3			N	-0-			-0-
09	630	N	182	-0-	-448	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			N	-0-			148
09	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	3			N	-0-			148
10	1705	X	842	-0-	-863	-0-	842	3			N	-0-			148
11	1650	X	852	-0-	-798	-0-	852	3			N	-0-			148
12	1705	X	974	-0-	-731	-0-	974	3			N	-0-			148
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

08	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	282	1	4000	3	N	-0-			-0-
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	283	1	3974	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	2699	-0-	-1362	-0-	282	1	2417	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	2731	-0-	-1199	-0-	283	1	2448	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	3122	-0-	-1156	-0-	283	1	2839	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	91	-0-	91	110	91	2			Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	61	-0-	61	171	61	2			Y	-0-					92
11	188	X	17	-0-	-171	-0-	17	2			Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	24	11	2			Y	-0-					122
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					122
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	25	1	2			Y	-0-					122
11	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					122
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					122
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					73
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					62
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					62
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					62
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	2	22	9	Y	20					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	49	2	92	9	Y	84					122
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4228	-0-	4228	5414	4228	2			Y	-0-					53
09	DLQ	G-10	3923	-0-	3923	9337	3904	2	19	9	Y	17					70
10	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	10651	1312	2	2	9	Y	2					72
11	10651	X	-0-	-0-	-10651	-0-					Y	-0-					72
12	4216	X	1549	-0-	-2667	-0-	1549	2			Y	-0-					72
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		36	-0-	36	65	36	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		26	-0-	26	91	26	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					17
11	111	N	20	-0-	-91	-0-	20	2			Y	-0-					17
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					57
09	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					57
10	DLQ G-10		1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					57
11	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					57
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					57
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					18
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					18
10	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					18
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					18
12	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			N	-0-					18
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					18

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
09	T. A.		13	-0-	13	34	13	2			Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					23
11	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					23
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1702	-0-	-437	-0-	1702	2			N	-0-					75
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	N	2					77
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					77
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					77
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					77
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					77

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					17
12	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	930	1	473	2	N	7					37
							8	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	1	3	9	N	3					40
10	2418	N	938	-0-	-1480	-0-	930	1	8	9	N	7					47
11	1380	N	909	-0-	-471	-0-	900	1	9	9	N	8					55
12	3100	N	3161	-0-	61	61	930	1	2222	2	N	8					63
							9	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					37
11	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					37
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	7245	2339	2			Y	-0-					110
09	DLQ	G-10	2378	-0-	2378	9623	2376	2	2	9	Y	2					112
10	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	11973	2350	2			Y	-0-					112
11	2900	N	2142	-0-	-758	11215	2142	2			Y	-0-					112
12	3100	N	2342	-0-	-758	10457	2335	2	7	9	Y	6					118
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	8101					Y	NO RPT					118

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	59	N	19	-0-	-40	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
11	3	X 1	-0-	-2	-0-	1	2				Y	-0-					25
12	0	N -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					13
09	536	X	92	-0-	-444	-0-	92	2			N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					55
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					59
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					64
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					64
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3					67
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					67

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					6
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					6
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					6
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					6
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					6
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

08	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					117
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					117
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					117
11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	1038	2			N	-0-					117
12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	2			N	-0-					117
01	1364	N	565	-0-	-799	-0-	565	2			N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					22
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					22
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					22
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					22
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					22
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

08	899 N	329	-0-	-570	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	630 N	296	-0-	-334	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	399	-0-	-1709	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	4223	-0-	-2752	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4563	-0-	-1887	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4575	-0-	-1346	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4324	-0-	-1106	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4295	-0-	-882	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	6192	-0-	-2798	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6741	-0-	-1839	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6718	-0-	-1466	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6393	-0-	-987	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	106	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	898	-0-	-466	-0-	87	1	811	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

08	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3499	-0-	499	986	3499	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3762	-0-	662	1648	353	1	3409	2	N	-0-			-0-
11	5052	X	3404	-0-	-1648	-0-	319	1	3085	2	N	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	331	1	3069	2	N	-0-			-0-
*01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	302	1	2623	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-			-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-			-0-
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-			-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-			-0-
12	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-			-0-
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1079	1	3781	2	N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1079	1	3290	2	N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1044	1	3095	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1079	1	3102	2	N	-0-					-0-
*01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1079	1	2993	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3885	-0-	785	785	67	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3745	-0-	745	1530	69	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4224	-0-	1124	2654	83	1	4141	2	N	-0-					-0-
*01	6482	X	3828	-0-	-2654	-0-	79	1	3749	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	2	N	-0-					-0-
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	37	1	1762	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4283	3	14	9	Y	13					20
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	3	6	9	Y	5	17	1			8
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4314	3	31	9	Y	28					36
11	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4055	3	6	9	Y	5	24	1			17
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	Y	7					24
*01	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	3469	3	22	9	Y	20	37	1			7

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

08	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2728	3			Y	-0-					1
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					1
10	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3			Y	-0-					1
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					1
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					1
*01	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

08	4588	X	3328	-0-	-1260	-0-	3320	3	8	9	Y	7					16
09	4350	X	2926	-0-	-1424	-0-	2920	3	6	9	Y	5					21
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4136	3	7	9	Y	6					27
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4575	3	4	9	Y	4					4
*01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4308	3	10	9	Y	9					13

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

08	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			Y	-0-					3
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5062	3	33	9	Y	30					33
10	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	5174	3			Y	-0-					33
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5148	3	3	9	Y	3					36
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					36
*01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

08	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
09	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	7493	-0-	-9	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	7365	-0-	-137	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					9
09	3360 X	3253	-0-	-107	-0-	3253	3			Y	-0-					9
10	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3			Y	-0-					9
11	3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	3			Y	-0-					9
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	3	1	9	Y	1					10
*01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2915	3	2	9	Y	2					12

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

08	5115 X	5078	-0-	-37	-0-	5066	3	12	9	N	11	109	1			50
09	4950 X	4692	-0-	-258	-0-	4691	3	1	9	N	1					51
10	5146 X	5122	-0-	-24	-0-	5116	3	6	9	N	5					56
11	4980 X	4960	-0-	-20	-0-	4960	3			N	-0-					56
12	5146 X	5054	-0-	-92	-0-	5054	3			N	-0-					56
01	5115 X	4498	-0-	-617	-0-	4498	3			N	-0-					56

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

08	3813 X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			Y	-0-					7
09	3690 X	3532	-0-	-158	-0-	3532	3			Y	-0-					7
10	3565 X	3463	-0-	-102	-0-	3463	3			Y	-0-					7
11	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	3323	3			Y	-0-					7
12	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3416	3			Y	-0-					7
01	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					7
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					7
10	3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-					7
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					7
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					7
01	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	3339	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5945	3	14	9	Y	13					28
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6084	3	10	9	Y	9					37
10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6324	3	10	9	Y	9					46
11	5850 X	5801	-0-	-49	-0-	5798	3	3	9	Y	3	40	1			9
12	5952 X	5211	-0-	-741	-0-	5207	3	4	9	Y	4					13
01	5952 X	5016	-0-	-936	-0-	5004	3	12	9	Y	11					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					7
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					7
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					7
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					7
12	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	2259	3	1	9	Y	1					8
01	2821	X	1766	-0-	-1055	-0-	1765	3	1	9	Y	1					9

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	5432	3	8	9	Y	7					19
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6076	3	45	9	Y	41					60
10	5394	X	3605	-0-	-1789	-0-	3582	3	23	9	Y	21	43	1			38
11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	47	1	4553	3	Y	-0-					38
12	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	44	1	4330	3	Y	29	67	1			-0-
							32	9									
*01	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	42	1	4247	3	Y	50					50
							55	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			N	-0-					55
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					55
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					55
11	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	3469	3			N	-0-					55
12	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	3490	3			N	-0-					55
01	4061	X	3305	-0-	-756	-0-	3305	3			N	-0-					55

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3443	3	8	9	Y	7					39
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	9	Y	1	27	1			13
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			Y	-0-					13
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3112	3			Y	-0-	8	1			5
12	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	3			Y	-0-					5
*01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2788	3	1	9	Y	1	5	1			1

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	184	1	3542	3	N	33					163
							36	9									
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	180	1	3526	3	N	4					167
							4	9									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	198	1	3862	3	N	-0-					167
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	202	1	3975	3	N	11					178
							12	9									
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	211	1	4244	3	N	22	185	1			15
							24	9									
01	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	199	1	3782	3	N	-0-					15

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	192	1	4859	3	Y	4					26
							4	9									
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	357	1	4680	3	Y	6	22	1			10
							7	9									
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	360	1	4595	3	Y	7					17
							8	9									
11	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	335	1	4287	3	Y	3					20
							3	9									
12	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	329	1	4175	3	Y	3					23
							3	9									
01	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4201	3	11	9	Y	10	20	1			13

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2682	-0-	-418	1871	2681	3	1	9	Y	1					28
09	3000	N	2945	-0-	-55	1816	2945	3			Y	-0-					28
10	3100	N	2795	-0-	-305	1511	2786	3	9	9	Y	8					36
11	3000	N	2470	-0-	-530	981	2462	3	8	9	Y	7					43
12	3100	N	2514	-0-	-586	395	2511	3	3	9	Y	3					46
*01	2782	N	2387	-0-	-395	-0-	2385	3	2	9	Y	2					48

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2029	-0-	-1071	231	2029	3			Y	-0-					110
09	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			Y	-0-					110
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					110
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-	74	1			36
12	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2191	3	2	9	Y	2					38
01	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	383	1	1696	3	Y	2					40
							2	9									

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	855	1	7804	2	N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	644	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	478	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	423	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1469	-0-	-763	-0-	220	1	1249	2	N	-0-					-0-
*01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2838	-0-	-1564	-0-	108	1	2728	3	Y	2					14
							2	9									
09	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	195	1	2552	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	211	1	2692	3	Y	4					9
							4	9									
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	206	1	2636	3	Y	2					11
							2	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	202	1	2558	3	Y	2					13
							2	9									
01	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2504	3	7	9	Y	6	12	1			7

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3343	3			Y	-0-					8
09	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	3347	3	1	9	Y	1					9
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					9
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					9
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					9
01	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3826	3	1	9	Y	1					10

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					48
09	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			Y	-0-					48
10	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2597	3			Y	-0-					48
11	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	2408	3			Y	-0-					48
12	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			Y	-0-					48
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	3			Y	-0-					48

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			Y	-0-					8
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	3	1	9	Y	1					9
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-					9
11	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			Y	-0-					9
12	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7500	3			Y	-0-					9
01	7719	X	6886	-0-	-833	-0-	6885	3	1	9	Y	1					10

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			Y	-0-					36
09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	3			Y	-0-					36
10	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	4725	3	12	9	Y	11					47
11	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4397	3	11	9	Y	10					57
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			Y	-0-					57
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4399	3	6	9	Y	5	52	1			10

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					38
09	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4082	3			N	-0-					38
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	4249	3			N	-0-					38
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					38
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					38
01	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	4285	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

08	7843 X	7519	-0-	-324	-0-	7519	3			Y	-0-					25
09	7590 X	7120	-0-	-470	-0-	7120	3			Y	-0-					25
10	7719 X	7643	-0-	-76	-0-	7643	3			Y	-0-					25
11	7470 X	7235	-0-	-235	-0-	7235	3			Y	-0-					25
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			Y	-0-					25
01	7254 X	6583	-0-	-671	-0-	6583	3			Y	-0-					25

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

08	2821 X	2677	-0-	-144	-0-	117	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	3	Y	-0-					-0-
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	184	1	4184	3	Y	-0-					-0-
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	123	1	2752	3	Y	-0-					-0-
01	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	120	1	2573	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

08	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	170	1	3725	3	Y	18	31	1			5
						20	9									
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	156	1	3674	3	Y	-0-					5
10	3875 X	2616	-0-	-1259	-0-	108	1	2455	3	Y	48	45	1			8
						53	9									
11	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	138	1	3137	3	Y	-0-					8
12	3968 X	3408	-0-	-560	-0-	145	1	3240	3	Y	21					29
						23	9									
01	3968 X	3208	-0-	-760	-0-	140	1	3022	3	Y	42	59	1			12
						46	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

08	7254 X	6821	-0-	-433	-0-	6814	3	7	9	Y	6					24
09	7020 X	6567	-0-	-453	-0-	6548	3	19	9	Y	17					41
10	7254 X	6701	-0-	-553	-0-	6701	3			Y	-0-					41
11	7020 X	6310	-0-	-710	-0-	6302	3	8	9	Y	7					48
12	7006 X	6865	-0-	-141	-0-	6863	3	2	9	Y	2	45	1			5
*01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					5

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2827	-0-	-428	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
01	2852 X	1946	-0-	-906	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	519	1	4569	3	Y	-0-					2
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	593	1	4993	3	Y	-0-					2
10	5332	X	4459	-0-	-873	-0-	525	1	3934	3	Y	-0-					2
11	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	504	1	4055	3	Y	-0-					2
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	561	1	4457	3	Y	-0-					2
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	556	1	4254	3	Y	-0-					2

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	558	1	4836	3	Y	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	509	1	4330	3	Y	-0-					-0-
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	560	1	5061	3	Y	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	583	1	5544	3	Y	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	571	1	5002	3	Y	15					15
							17	9									
*01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	577	1	5118	3	Y	35					50
							39	9									

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	3			Y	-0-					18
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6066	3	1	9	Y	1					19
10	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	5439	3			Y	-0-					19
11	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5198	3	11	9	Y	10	17	1			12
12	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5774	3	2	9	Y	2					14
01	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	3			Y	-0-					14

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	3773	-0-	-7542	-0-	3773	3			Y	-0-					49
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3629	3	9	9	Y	8					57
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3811	3	25	9	Y	23					80
11	3690	X	3172	-0-	-518	-0-	3170	3	2	9	Y	2					82
12	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	3090	3	14	9	Y	13					95
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3632	3	20	9	Y	18	72	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	7	1			5
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	Y	1					6
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	3	9	9	Y	8					14
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5					19
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	3	6	9	Y	5	17	1			7
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1162	3	6	9	Y	5					12

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					46
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	50	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

08	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	141	1	1353	3	Y	3					7
							3	9									
09	2160	X	867	-0-	-1293	-0-	83	1	783	3	Y	1					8
							1	9									
10	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	1	1			7
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					7

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

08	7719	X	7047	-0-	-672	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6535	-0-	-1215	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6371	-0-	-1129	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6372	-0-	-1378	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6413	-0-	-624	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
*01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					53
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					53
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	3			N	-0-					53
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	3			N	-0-					53
12	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	3469	3			N	-0-					53
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3584	3			N	-0-					53

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					135
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					135
10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					135
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					135
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					135
*01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					135

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	3067	3			Y	-0-					10
09	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	3			Y	-0-					10
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3876	3	7	9	Y	6					16
11	3420	X	2174	-0-	-1246	-0-	155	1	2019	3	Y	-0-					16
12	2666	X	1180	-0-	-1486	-0-	81	1	1092	3	Y	6					22
							7	9									
01	2666	X	414	-0-	-2252	-0-	41	1	373	3	Y	-0-					22

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	341	2	38	3	Y	-0-					43
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	3	Y	-0-					43
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	3	Y	-0-					43
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	422	2	49	3	Y	17					60
							19	9									
12	620	N	359	-0-	-261	-0-	320	2	39	3	Y	-0-					60
*01	620	N	524	-0-	-96	-0-	441	2	47	3	Y	33					93
							36	9									

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6068	-0-	-1341	-0-	60	1	6008	3	N	-0-					78
09	7080	X	5778	-0-	-1302	-0-	5778	3			N	-0-					78
10	7223	X	6717	-0-	-506	-0-	6717	3			N	-0-					78
11	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	5688	3			N	-0-					78
12	6076	X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	3			N	-0-					78
01	6727	X	5324	-0-	-1403	-0-	5324	3			N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					19
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					19
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3971	3	10	9	N	9					28
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					28
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					28
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					53
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2860	3	55	9	Y	50					103
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2742	3	24	9	Y	22	50	1			75
11	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	2350	3			Y	-0-					75
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					75
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			Y	-0-					75

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3			N	-0-					91
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					91
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					91
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					91
12	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	3707	3			N	-0-					91
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3541	3			N	-0-					91

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1079	1	5688	3	Y	-0-					81
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1044	1	5277	3	Y	-0-					81
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	58	1	5140	3	Y	5					86
							6	9									
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	288	1	6193	3	Y	-0-					86
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	298	1	6335	3	Y	-0-					86
*01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	298	1	6158	3	Y	5					91
							6	9									

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4884	3	2	9	N	2					107
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					107
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4375	3	45	9	N	41					148
11	3900	X	1126	-0-	-2774	-0-	706	1	379	3	N	37					185
							41	9									
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1043	1	4166	3	N	10	137	1			58
							11	9									
01	4030	X	2872	-0-	-1158	-0-	2854	3	18	9	N	16					74

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					11
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					11
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4062	3	7	9	Y	6					17
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	3	Y	-0-					17
12	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	160	1	2159	3	Y	6					23
							7	9									
01	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	199	1	1827	3	Y	-0-					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5742	-0-	-228	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5592	-0-	-228	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5641	-0-	-373	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	282	1	4148	2	N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	331	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	342	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	331	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	342	1	4823	2	N	-0-					-0-
*01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5586	-0-	-273	-0-	5586	3			Y	-0-					10
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6025	3	116	9	Y	105					115
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6217	3	52	9	Y	47	112	1			50
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					50
12	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3			Y	-0-					50
01	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3			Y	-0-					50

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	200	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	210	1	1940	3	Y	4					4
							4	9									
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	3	Y	6					10
							7	9									
11	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	194	1	1672	3	Y	-0-	9	1			1
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	213	1	1862	3	Y	-0-					1
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	244	1	2097	3	Y	-0-					1

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1079	1	4018	3	N	-0-					234
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1044	1	3877	3	N	-0-					234
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	1079	1	3889	3	N	-0-					234
11	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	1044	1	3486	3	N	-0-					234
12	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	1079	1	3726	3	N	-0-					234
01	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	237	1	3922	3	N	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	66	1	566	3	Y	-0-					70
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	88	1	813	3	Y	5					75
							6	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	5					80
							6	9									
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	58	1	496	2	Y	-0-	46	1			34
12	868	N	454	-0-	-414	-0-	47	1	407	3	Y	-0-					34
*01	713	N	179	-0-	-534	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					34

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8340	-0-	-371	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7810	-0-	-620	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8091	-0-	-1023	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					18
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					18
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					18
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					18
12	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	2192	3			Y	-0-					18
*01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	2036	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1633	1	7008	2	N	-0-					-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	740	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	744	1	7203	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	761	1	7061	2	N	-0-					-0-
*01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	763	1	6626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1103	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1066	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1096	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1074	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1088	1	2807	2	N	-0-					-0-
*01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1104	1	3384	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10851	-0-	-340	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10542	-0-	-288	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10914	-0-	-122	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10773	-0-	-170	-0-	10773	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1044	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1079	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1044	1	107	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	1101	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	1066	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	1095	1	3334	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	1072	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	1089	1	3328	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	1103	1	3200	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	2910	3			Y	-0-					13
09	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	2806	3			Y	-0-					13
10	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	3			Y	-0-					13
11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3437	3	2	9	Y	2					15
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					15
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					8
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					8
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					8
11	600	N	257	-0-	-343	-0-	256	3	1	9	Y	1	7	1			2
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					2
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
*01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

08	1488	X	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1210	-0-	-320	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	470	1	6875	2	N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	488	1	6776	2	N	-0-					-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	513	1	7031	2	N	-0-					-0-
*01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	523	1	7343	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
10	70	X	21	-0-	-49	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6193	-0-	-131	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2024	-0-	-196	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1934	-0-	-196	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	49	-0-	-695	-0-	16	1	33	3	Y	-0-					30
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					30
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					30
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	3	Y	-0-					30
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	118	1	294	3	Y	-0-					30

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	142	1	3108	3	Y	21	39	1			4
							23	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	169	1	3961	3	Y	-0-					4
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	178	1	4039	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	166	1	3764	3	Y	-0-					5
12	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	164	1	3655	3	Y	24					29
							26	9									
01	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	159	1	3427	3	Y	-0-	24	1			5

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4053	3	36	9	Y	33	35	1			67
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			Y	-0-					67
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4883	3	47	9	Y	43					110
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4146	3	8	9	Y	7					117
12	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	54	1	3726	3	Y	1	62	1			56
							1	9									
01	4774	X	3804	-0-	-970	-0-	116	1	3657	3	Y	28					84
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2463	3	17	9	Y	15	54	1			4
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					4
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4904	3	20	9	Y	18					22
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5031	3	42	9	Y	38					60
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2969	3	6	9	Y	5					65
*01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3175	3	55	9	Y	50	62	1			53

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8258	3	17	9	Y	15	71	1			5
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			Y	-0-					5
10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15316	3	20	9	Y	18					23
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13537	3	44	9	Y	40					63
12	8184	X	7183	-0-	-1001	-0-	7169	3	14	9	Y	13					76
*01	8184	X	6620	-0-	-1564	-0-	6567	3	53	9	Y	48	63	1			61

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7121	-0-	-567	-0-	7121	3			Y	-0-					24
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	6632	3			Y	-0-					24
10	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			Y	-0-					24
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			Y	-0-					24
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-	1	1			23
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	6936	3			Y	-0-					23

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	1079	1	2531	3	N	-0-					73
09	3570	X	3392	-0-	-178	-0-	1044	1	2348	3	N	-0-					73
10	3689	X	2444	-0-	-1245	-0-	2442	3	2	9	N	2					75
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					75
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					75
*01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9	N	1					76

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					39
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					39
10	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			Y	-0-					39
11	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	2767	3	6	9	Y	5					44
12	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	2740	3	39	9	Y	35	70	1			9
*01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					9

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					49
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4926	3	3	9	N	3					52
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					52
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					52
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					52
*01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4532	3	12	9	N	11					63

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8342	X	2700	-0-	-5642	-0-	2700	3			Y	-0-					45
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					45
10	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2622	3	9	9	Y	8					53
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					53
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					53
*01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					53

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	3	30	9	Y	27	30	1			68
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					68
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3873	3	39	9	Y	35					103
11	3690	X	2858	-0-	-832	-0-	2836	3	22	9	Y	20					123
12	3968	X	3550	-0-	-418	-0-	50	1	3498	3	Y	2	62	1			63
							2	9									
01	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	109	1	3438	3	Y	27					90
							30	9									

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2501	3	Y	19	38	1			3
							21	9									
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2333	3	Y	-0-					3
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	98	1	2214	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
11	2550	N	2228	-0-	-322	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					5
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	103	1	2309	3	Y	24					29
							26	9									
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	101	1	2166	3	Y	-0-	24	1			5

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	122	1	3417	3	Y	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	118	1	3568	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	3	Y	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	122	1	3498	3	Y	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	131	1	3658	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	131	1	3498	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					58
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					58
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					58
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					58
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					58
*01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					58

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3553	-0-	-1283	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2890	-0-	-1790	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2928	-0-	-1815	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2285	-0-	-2241	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	588	1	8607	2	N	-0-					-0-
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	605	1	8398	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9132	-0-	-44	-0-	621	1	8511	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9172	-0-	-4	-0-	610	1	8562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1095	1	2547	2	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1060	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1090	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1066	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1087	1	2585	2	N	-0-					-0-
*01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1098	1	2557	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2820	-0-	-1117	-0-	2820	3			Y	-0-					5
09	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3155	3			Y	-0-					5
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3119	3	9	9	Y	8					13
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					13
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			Y	-0-					13
01	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	3			Y	-0-					13

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	3589	3	63	9	Y	57	83	1			31
09	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	3			Y	-0-					31
10	3720	X	268	-0-	-3452	-0-	268	3			Y	-0-					31
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4537	3	125	9	Y	114					145
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3538	3	62	9	Y	56	168	1			33
*01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					33

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	6570	3	18	9	Y	16	52	1			4
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					4
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11936	3	20	9	Y	18					22
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	3	43	9	Y	39					61
12	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	5752	3	12	9	Y	11					72
*01	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6032	3	52	9	Y	47	62	1			57

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	5347	3	7	9	Y	6	20	1			8
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	3			Y	-0-					8
10	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	5235	3			Y	-0-					8
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	3	7	9	Y	6					14
12	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	3			Y	-0-	12	1			2
01	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			Y	-0-					2

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	182	1	8345	3	Y	-0-					82
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	596	1	7778	3	Y	-0-					82
10	8401	X	8042	-0-	-359	-0-	8011	3	31	9	Y	28	79	1			31
11	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	7552	3	35	9	Y	32					63
12	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	7640	3	13	9	Y	12					75
*01	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7669	3			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9394	-0-	-123	-0-	9394	3			Y	-0-					2
09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9243	3	33	9	Y	30					32
10	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	9140	3			Y	-0-					32
11	9120	X	8400	-0-	-720	-0-	8398	3	2	9	Y	2					34
12	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	3			Y	-0-					34
01	9486	X	9240	-0-	-246	-0-	9240	3			Y	-0-					34

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					38
09	5550	X	5076	-0-	-474	-0-	5076	3			Y	-0-					38
10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5155	3	17	9	Y	15					53
11	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5236	3	35	9	Y	32					85
12	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5115	3	8	9	Y	7					92
01	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	4935	3	7	9	Y	6					98

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			N	-0-					58
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					58
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7612	3	15	9	N	14					72
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					72
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7168	3	69	9	N	63					135
*01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					135

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	78	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	75	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	74	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	74	1	1366	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	3	2	9	Y	2					13
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					13
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	Y	3					16
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					16
12	3596	X	2340	-0-	-1256	-0-	2338	3	2	9	Y	2					18
*01	3596	X	2686	-0-	-910	-0-	2685	3	1	9	Y	1					19

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

08	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	5444	3			Y	-0-					11
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					11
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	Y	3					14
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			Y	-0-					14
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7257	3	3	9	Y	3					17
*01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					17

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

08	9639	X	3449	-0-	-6190	-0-	3448	3	1	9	Y	1					21
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3149	3	1	9	Y	1					22
10	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	3			Y	-0-					22
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					22
12	3441	X	2135	-0-	-1306	-0-	2132	3	3	9	Y	3					25
01	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3411	3	1	9	Y	1					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	3	1	9	Y	1					13
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	3	1	9	Y	1					14
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1					15
11	1320 N	891	-0-	-429	-0-	891	3			Y	-0-					15
12	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	1186	3	2	9	Y	2					17
01	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	Y	1					18

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	2944	3	4	9	Y	4					15
09	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2924	3	22	9	Y	20					35
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4248	3	28	9	Y	25	51	1			9
11	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	27	1	2626	3	Y	-0-					9
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3071	3	Y	20	29	1			-0-
							22	9									
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	28	1	2768	3	Y	16					16
							18	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	3	8	9	Y	7					34
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					34
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					41

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			Y	-0-					18
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					18
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			Y	-0-					18
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6185	3	6	9	Y	5					23
12	7347	X	6631	-0-	-716	-0-	6631	3			Y	-0-					23
*01	7347	X	6634	-0-	-713	-0-	6633	3	1	9	Y	1					24

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	82	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	73	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	73	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					-0-
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	1494	1	3056	3	Y	-0-					15
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1462	1	2777	3	Y	-0-					15
10	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	1510	1	2874	3	Y	-0-					15
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1462	1	3202	3	Y	-0-					15
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1474	1	3528	3	Y	-0-					15
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1393	1	3486	3	Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	5612	3			Y	-0-					22
09	5970	X	4185	-0-	-1785	-0-	4174	3	11	9	Y	10					32
10	6169	X	4620	-0-	-1549	-0-	4613	3	7	9	Y	6					38
11	5970	X	5915	-0-	-55	-0-	5915	3			Y	-0-	21	1			17
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	3	1	9	Y	1					18
*01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			Y	-0-					18

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8511	-0-	-665	-0-	889	1	7622	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7715	-0-	-745	-0-	754	1	6957	3	Y	4					4
							4	9									
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	869	1	8018	3	Y	6					10
							7	9									
11	8250	X	7954	-0-	-296	-0-	828	1	7126	3	Y	-0-	1	1			9
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	901	1	7865	3	Y	-0-					9
*01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	943	1	8104	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5204	3			Y	-0-					16
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					16
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	4786	3	42	9	Y	38	32	1			22
11	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	5220	3	44	9	Y	40	36	1			26
12	5518	X	4726	-0-	-792	-0-	4706	3	20	9	Y	18					44
*01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5739	3	17	9	Y	15					59

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	611	1	5233	3	Y	-0-					-0-
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	603	1	5562	3	Y	4					4
							4	9									
10	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	568	1	5242	3	Y	6					10
							7	9									
11	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	577	1	4966	3	Y	-0-	9	1			1
12	6076	X	5366	-0-	-710	-0-	551	1	4815	3	Y	-0-					1
*01	6076	X	4807	-0-	-1269	-0-	501	1	4306	3	Y	-0-					1

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9307	-0-	-743	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9091	-0-	-860	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9014	-0-	-782	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	108	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	102	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4524	-0-	-1087	-0-	89	1	4435	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4447	-0-	-1164	-0-	92	1	4355	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					63
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					63
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					63
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					63
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					63
*01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	59	1	1087	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

08	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	115	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	106	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					-0-
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

08	8339	X	7894	-0-	-445	-0-	7894	3			Y	-0-					14
09	8070	X	8027	-0-	-43	-0-	8027	3			Y	-0-					14
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10367	3	90	9	Y	82	68	1			28
11	8100	X	7088	-0-	-1012	-0-	7030	3	58	9	Y	53	48	1			33
12	8246	X	8201	-0-	-45	-0-	8168	3	33	9	Y	30					63
*01	8246	X	7455	-0-	-791	-0-	7434	3	21	9	Y	19					82

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	164	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	157	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	149	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	150	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	147	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			Y	-0-					18
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					18
10	8711	X	7595	-0-	-1116	-0-	7529	3	66	9	Y	60	50	1			28
11	8430	X	8310	-0-	-120	-0-	8242	3	68	9	Y	62	56	1			34
12	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8151	3	33	9	Y	30					64
01	8680	X	8478	-0-	-202	-0-	8454	3	24	9	Y	22					86

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					1
10	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					1
11	3000	N	3149	-0-	149	378	3149	3			N	-0-					1
12	3100	N	3511	-0-	411	789	3511	3			N	-0-					1
*01	3756	X	2967	-0-	-789	-0-	2967	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	Y	14	9	1			5
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1241	3	4	9	Y	4	8	1			1
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	8	2	1997	3	Y	9					10
							10	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	3	15	9	Y	14	17	1			7
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2092	3	22	9	Y	20	13	1			14
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	2	1662	3	Y	5	11	1			8
							6	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6279	3	50	9	Y	45	29	1			16
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6100	3	24	9	Y	22	38	1			-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6165	3	29	9	Y	26					26
11	6120	X	5739	-0-	-381	-0-	31	2	5674	3	Y	31	37	1			20
							34	9									
12	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	55	2	5813	3	Y	56	36	1			40
							62	9									
*01	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5830	3	21	9	Y	19	40	1			19

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	463	1	4835	3	Y	-0-					10
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	425	1	4519	3	Y	-0-					10
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	446	1	4782	3	Y	-0-					10
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	483	1	5342	3	Y	6					16
							7	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	481	1	5141	3	Y	22	18	1			20
							24	9									
*01	5053	X	4315	-0-	-738	-0-	4307	3	8	9	Y	7					27

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	154	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	142	1	2694	2	N	-0-					-0-
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	142	1	2637	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3911	-0-	-619	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					-0-
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	331	1	5880	2	N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	342	1	6092	2	N	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	331	1	6155	2	N	-0-					-0-
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	342	1	6259	2	N	-0-					-0-
*01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4740	-0-	1640	1640	4740	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2650	-0-	-450	1190	2650	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5970	-0-	-840	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	800	1	2190	2	Y	-0-					40
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	746	1	1975	2	Y	3					43
							3	9									
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	834	1	2287	2	Y	-0-					43
11	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	796	1	2180	2	Y	2					45
							2	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	819	1	2293	2	Y	-0-					45
*01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	769	1	2107	2	Y	9					54
							10	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					21
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5506	3	13	9	Y	12					33
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	Y	1					34
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1	9	Y	1	25	1			10
12	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	5300	3	2	9	Y	2					12
01	5673	X	5451	-0-	-222	-0-	5451	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					138
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					138
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					138
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4628	3	6	9	N	5					143
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5719	3	10	9	N	9					152
*01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4286	3	7	9	N	6					158

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					12
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					12
10	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	4090	3	24	9	Y	22					34
11	4620	X	3907	-0-	-713	-0-	3884	3	23	9	Y	21					55
12	4805	X	4235	-0-	-570	-0-	50	1	4165	3	Y	18					73
							20	9									
*01	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	54	1	3845	3	Y	18	51	1			40
							20	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					16
09	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			Y	-0-					16
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3146	3	6	9	Y	5					21
11	3210	X	2532	-0-	-678	-0-	2507	3	25	9	Y	23					44
12	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	32	1	2658	3	Y	9					53
							10	9									
*01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	48	1	3423	3	Y	17	40	1			30
							19	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					15
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					15
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3193	3	19	9	Y	17					32
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3293	3	24	9	Y	22					54
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	44	1	3668	3	Y	12					66
							13	9									
*01	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	39	1	2793	3	Y	22	48	1			40
							24	9									

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	3	Y	18	86	1			38
							20	9									
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	3	Y	13					51
							14	9									
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	138	1	819	3	Y	14					65
							15	9									
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	159	1	1359	3	Y	-0-					65
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	212	1	1687	3	Y	2					67
							2	9									
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	178	1	1329	3	Y	2					69
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			Y	-0-					92
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					92
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					92
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					92
12	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	4964	3			Y	-0-	92	1			-0-
*01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	108	1	2146	3	Y	4					6
							4	9									
09	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	171	1	3418	3	Y	5					11
							6	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4570	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
11	2190	X	1912	-0-	-278	-0-	97	1	1815	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	218	1	4329	3	Y	3					3
							3	9									
*01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	208	1	4143	3	Y	5					8
							6	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			8

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

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

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2179	3	10	9	Y	9	25	1			22
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					22
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	3	15	9	Y	14	14	1			22
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2328	3	40	9	Y	36					58
12	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2311	3	19	9	Y	17	26	1			49
*01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2349	3	2	9	Y	2	26	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	3	Y	-0-					23
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	170	1	5161	3	Y	-0-					23
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	173	1	5100	3	Y	-0-					23
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	166	1	4780	3	Y	-0-					23
12	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	166	1	4640	3	Y	110	110	1			23
							121	9									
01	5487	X	4590	-0-	-897	-0-	166	1	4424	3	Y	-0-					23

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	1			N	-0-					42
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	800	1	200	3	N	-0-					42
10	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1079	1	160	3	N	8					50
							9	9									
11	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	1044	1	3	3	N	6					56
							7	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	11					67
*01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1079	1	2	9	N	2					69

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4543	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					9
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					9
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					9
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4680	3	29	9	Y	26					35
*01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-	35	1			-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	3747	-0-	-2391	-0-	3730	3	17	9	Y	15	43	1			2
09	5940	X	3754	-0-	-2186	-0-	3754	3			Y	-0-					2
10	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	3609	3	23	9	Y	21	20	1			3
11	5850	X	3469	-0-	-2381	-0-	3412	3	57	9	Y	52					55
12	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3441	3	28	9	Y	25	39	1			41
01	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3449	3	6	9	Y	5	39	1			7

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4617	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			Y	-0-					9
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					9
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					9
12	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4293	3	29	9	Y	26					35
*01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4366	3	51	9	Y	46	81	1			-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3670	-0-	3670	6400	3655	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	14B2 EXT		3891	-0-	3891	10291	3891	3			Y	-0-					-0-
10	14253	X	3962	-0-	-10291	-0-	3938	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3830	3	65	9	Y	59					59
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3913	3	32	9	Y	29	45	1			43
*01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	Y	5	43	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2411	-0-	2411	3643	2402	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	14B2 EXT		2738	-0-	2738	6381	2738	3			Y	-0-					-0-
10	9152	X	2771	-0-	-6381	-0-	2754	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2721	3	46	9	Y	42					42
12	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2710	3	22	9	Y	20	31	1			31
01	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	2598	3	3	9	Y	3	29	1			5

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4329	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					9
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3981	3			Y	-0-					9
11	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	4020	3			Y	-0-					9
12	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	3699	3	29	9	Y	26					35
01	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			Y	-0-	35	1			-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	2681	3	11	9	Y	10	30	1			-0-
09	3750	X	2561	-0-	-1189	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2237	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3750	X	2201	-0-	-1549	-0-	2165	3	36	9	Y	33					33
12	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	2266	3	19	9	Y	17	26	1			24
01	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2103	3	3	9	Y	3	24	1			3

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	4652	-0-	-3377	-0-	640	1	4012	3	Y	-0-					7
09	7440	X	3834	-0-	-3606	-0-	544	1	3290	3	Y	-0-					7
10	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	563	1	3286	3	Y	3					10
							3	9									
11	4590	X	3174	-0-	-1416	-0-	502	1	2672	3	Y	-0-					10
12	4743	X	2627	-0-	-2116	-0-	438	1	2172	3	Y	15					25
							17	9									
01	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	495	1	2755	3	Y	-0-					25

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	451	1	4314	3	Y	8					14
							9	9									
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	492	1	4617	3	Y	7					21
							8	9									
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	545	1	4458	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	467	1	4198	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4754	-0-	-330	-0-	467	1	4284	3	Y	3					3
							3	9									
01	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	467	1	4299	3	Y	5					8
							6	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	240	1	9874	3	Y	-0-					-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	266	1	8917	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	241	1	8373	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	6722	-0-	-3058	-0-	193	1	6529	3	Y	-0-					-0-
12	8990	X	7583	-0-	-1407	-0-	200	1	7383	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	6799	-0-	-2191	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4126	3	11	9	Y	10					10
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	Y	19					29
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4602	3	7	9	Y	6					35
01	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3594	3	14	9	Y	13	48	1			-0-

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	273	1	2851	3	Y	-0-					7
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	281	1	2990	3	Y	-0-					7
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	303	1	3256	3	Y	-0-					7
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	274	1	3031	3	Y	6					13
							7	9									
12	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	276	1	2945	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
01	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3146	3	9	9	Y	8					24

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	3			Y	-0-					17
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			Y	-0-					17
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-					17
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					17
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					17
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			Y	-0-	43	1			11
09	6120	X	5910	-0-	-210	-0-	5904	3	6	9	Y	5					16
10	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6060	3	1	9	Y	1					17
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6255	3	12	9	Y	11					28
12	6107	X	6022	-0-	-85	-0-	6018	3	4	9	Y	4					32
*01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6197	3	9	9	Y	8					40

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	123	1	3742	3	Y	12	12	1			195
							13	9									
09	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	122	1	3777	3	Y	13	19	1			189
							14	9									
10	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	64	1	3969	3	Y	28	23	1			194
							31	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3847	3	15	9	Y	14	10	1			198
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	80	1	4138	3	Y	68	72	1			194
							75	9									
*01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	149	1	4240	3	Y	74	60	1			208
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	393	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	2	465	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2					2
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	488	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	2	482	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	130	1	3947	3	Y	117	79	1			55
							129	9									
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	132	1	4087	3	Y	69	107	1			17
							76	9									
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	73	1	4585	3	Y	81	72	1			26
							89	9									
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4630	3	33	9	Y	30	25	1			31
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	110	1	5750	3	Y	94	113	1			12
							103	9									
*01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	226	1	6431	3	Y	71	60	1			23
							78	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5821	3			Y	-0-					12
09	5790	X	5502	-0-	-288	-0-	5502	3			Y	-0-					12
10	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5051	3	44	9	Y	40	33	1			19
11	5730	X	5692	-0-	-38	-0-	5645	3	47	9	Y	43	39	1			23
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5905	3	24	9	Y	22					45
01	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	5634	3	17	9	Y	15					60

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	102	1	3096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	107	1	3321	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	58	1	3641	3	Y	31	26	1			10
							34	9									
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4061	3	14	9	Y	13	10	1			13
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	80	1	4175	3	Y	18	28	1			3
							20	9									
*01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	150	1	4254	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	131	1	4048	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	60	1	3743	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
11	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3163	3	23	9	Y	21	13	1			16
12	4464	X	2774	-0-	-1690	-0-	51	1	2659	3	Y	58	67	1			7
							64	9									
01	4464	X	1882	-0-	-2582	-0-	64	1	1807	3	Y	10	12	1			5
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

08	2552 N	2188	-0-	-364	-0-	581	1	1607	3	Y	-0-					13
09	2220 N	2047	-0-	-173	-0-	549	1	1498	3	Y	-0-					13
10	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	565	1	1507	3	Y	-0-					13
11	2130 N	1950	-0-	-180	-0-	534	1	1416	3	Y	-0-					13
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	539	1	1478	3	Y	-0-					13
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	572	1	1563	3	Y	-0-					13

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

08	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					20
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					20
10	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					20
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	3			N	-0-					20
12	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					20
01	6851 X	6376	-0-	-475	-0-	6376	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5557	3	Y	-0-					22
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	Y	-0-					22
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	470	1	2791	3	Y	34					56
							37	9									
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	3	Y	10					66
							11	9									
12	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	484	1	3170	3	Y	16					82
							18	9									
01	3689	X	2126	-0-	-1563	-0-	325	1	1784	3	Y	15					97
							17	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	476	1	4551	3	Y	9					15
							10	9									
09	4980	X	3932	-0-	-1048	-0-	378	1	3548	3	Y	5					20
							6	9									
10	5146	X	1662	-0-	-3484	-0-	181	1	1479	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									
11	4980	X	4339	-0-	-641	-0-	434	1	3905	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	381	1	3493	3	Y	3					3
							3	9									
*01	5022	X	3513	-0-	-1509	-0-	344	1	3166	3	Y	3					6
							3	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6852	3	10	9	Y	9					30
09	7470	X	6330	-0-	-1140	-0-	6284	3	46	9	Y	42					72
10	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	7223	3	46	9	Y	42	86	1			28
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	79	1	7712	3	Y	-0-					28
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	84	1	8222	3	Y	55	83	1			-0-
							61	9									
*01	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	76	1	7623	3	Y	50					50
							55	9									

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-	2	1			2
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	2	1	106	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	10	3	14	9	Y	13	7	1			9
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	10	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	5	1			2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	138	1	4204	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	139	1	4295	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
10	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	71	1	4456	3	Y	52	41	1			15
							57	9									
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	3	22	9	Y	20	16	1			19
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	123	1	6425	3	Y	24	39	1			4
							26	9									
*01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5256	3	Y	28	23	1			9
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5733	3	7	9	Y	6					30
09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5824	3	19	9	Y	17					47
10	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	6041	3			Y	-0-					47
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5879	3	8	9	Y	7					54
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6137	3	2	9	Y	2	50	1			6
*01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					6

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

08	7006	X	6994	-0-	-12	-0-	263	1	6723	3	Y	7	33	1			17
							8	9									
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	283	1	7000	3	Y	10					27
							11	9									
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	281	1	6899	3	Y	12					39
							13	9									
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	270	1	6568	3	Y	-0-					39
12	7533	X	6664	-0-	-869	-0-	271	1	6363	3	Y	27	34	1			32
							30	9									
01	7533	X	6286	-0-	-1247	-0-	261	1	6025	3	Y	-0-					32

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	984	-0-	-566	-0-	88	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	360	1	1111	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	372	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	372	1	1003	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

08	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	991	1	8722	3	Y	-0-					3
09	8340	X	8174	-0-	-166	-0-	868	1	7306	3	Y	-0-					3
10	8618	X	8234	-0-	-384	-0-	969	1	7265	3	Y	-0-					3
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	957	1	7699	3	Y	-0-					3
12	9641	X	8494	-0-	-1147	-0-	949	1	7545	3	Y	-0-					3
01	9641	X	8253	-0-	-1388	-0-	954	1	7299	3	Y	-0-					3

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

08	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	110	1	3335	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	101	1	3130	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	52	1	3220	3	Y	28	21	1			8
							31	9									
11	3420	X	3024	-0-	-396	-0-	3021	3	3	9	Y	3	5	1			6
12	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	61	1	3162	3	Y	-0-	5	1			1
*01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	343	1	3579	3	Y	4	24	1			100
							4	9									
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	338	1	3587	3	Y	16					116
							18	9									
10	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	330	1	3542	3	Y	12					128
							13	9									
11	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	288	1	3185	3	Y	6					134
							7	9									
12	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	322	1	3443	3	Y	20	93	1			61
							22	9									
01	4061	X	3335	-0-	-726	-0-	3326	3	9	9	Y	8					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7092	-0-	-968	-0-	741	1	6351	3	Y	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	775	1	7152	3	Y	4					4
							4	9									
10	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	763	1	7037	3	Y	6					10
							7	9									
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	801	1	6895	3	Y	-0-	1	1			9
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	818	1	7143	3	Y	13					22
							14	9									
*01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	807	1	6942	3	Y	-0-					22

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	735	1	5139	3	Y	-0-					2
09	6210	X	5358	-0-	-852	-0-	705	1	4653	3	Y	-0-					2
10	6417	X	5491	-0-	-926	-0-	694	1	4773	3	Y	22					24
							24	9									
11	6210	X	5362	-0-	-848	-0-	706	1	4636	3	Y	18					42
							20	9									
12	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	730	1	4806	3	Y	-0-					42
*01	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	734	1	4694	3	Y	-0-					42

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					26
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					29
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					29
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					29
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	Y	1					30
*01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	23	1			7

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	178	1	3179	2	N	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	176	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	168	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	167	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3286	-0-	286	286	95	1	3191	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3689	-0-	589	875	97	1	3592	3	Y	-0-					-0-
*01	2718	N	1843	-0-	-875	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	316	1	1475	3	Y	-0-					28
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	305	1	1620	3	Y	11					39
							12	9									
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	333	1	1732	3	Y	-0-					39
11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	308	1	1562	3	Y	-0-					39
12	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	3	Y	-0-					39
01	2077	N	1444	-0-	-633	-0-	271	1	1173	3	Y	-0-					39

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37748	X	13177	-0-	-24571	-0-	559	1	12604	3	Y	13	29	1			31
							14	9									
*09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	508	1	11676	3	Y	-0-					31
*10	12648	X	12607	-0-	-41	-0-	538	1	12069	3	Y	-0-					31
*11	12750	X	10974	-0-	-1776	-0-	487	1	10487	3	Y	-0-					31
*12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	578	1	12728	3	Y	-0-					31
01	13082	X	12445	-0-	-637	-0-	553	1	11892	3	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6835	-0-	-574	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					35
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					35
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	328	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	319	1	4666	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	319	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4600	-0-	-230	-0-	41	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	15	1	4817	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	35	1	4716	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

08	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	397	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	384	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	388	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5025	-0-	-375	-0-	394	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	379	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5007	-0-	-418	-0-	399	1	4608	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

08	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	405	1	7158	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7532	-0-	-178	-0-	395	1	7137	3	Y	-0-					-0-
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	419	1	7659	3	Y	-0-					-0-
11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	403	1	7337	3	Y	-0-					-0-
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	410	1	7472	3	Y	-0-					-0-
01	7657	X	7204	-0-	-453	-0-	398	1	6806	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	780	1	7919	3	N	36	86	1			42
							40	9									
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	717	1	7433	3	N	-0-					42
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	755	1	7793	3	N	22					64
							24	9									
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	779	1	7878	3	N	61					125
							67	9									
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	820	1	8385	3	N	36					161
							40	9									
*01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	760	1	7429	3	N	3					164
							3	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6116	3	50	9	Y	45	29	1			18
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6105	3	24	9	Y	22	40	1			-0-
10	5797	X	4080	-0-	-1717	-0-	4061	3	19	9	Y	17					17
11	5610	X	4962	-0-	-648	-0-	27	2	4905	3	Y	27	32	1			12
							30	9									
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	48	2	5078	3	Y	49	31	1			30
							54	9									
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4703	3	15	9	Y	14	32	1			12

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2509	3	20	9	Y	18	12	1			8
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	11	2	2949	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3185	3	14	9	Y	13					13
11	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2681	3	18	9	Y	16	18	1			11
12	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	21	2	2225	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
*01	3162	X	2340	-0-	-822	-0-	7	2	2324	3	Y	8	16	1			10
							9	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	15	2	2108	3	Y	16	10	1			10
							18	9									
09	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	2386	3	10	9	Y	9	16	1			3
10	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	10	2	2380	3	Y	10					13
							11	9									
11	2460	X	127	-0-	-2333	-0-	1	2	125	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
12	2480	N	1556	-0-	-924	-0-	1541	3	15	9	Y	14	9	1			18
*01	2387	N	1216	-0-	-1171	-0-	1213	3	3	9	Y	3	8	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	Y	11	7	1			4
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	5	2	1279	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	12	2	2917	3	Y	12					12
							13	9									
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	2	2797	3	Y	15	18	1			9
							17	9									
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2458	3	26	9	Y	24	15	1			18
01	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2692	3	9	9	Y	8	18	1			8

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	28	2	3842	3	Y	28	18	1			27
							31	9									
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3374	3	13	9	Y	12	22	1			17
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3519	3	17	9	Y	15					32
11	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	3134	3	19	9	Y	17	20	1			29
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	33	2	3444	3	Y	32	21	1			40
							35	9									
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2950	3	11	9	Y	10	20	1			30

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	3			Y	-0-					16
09	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4461	3	9	9	Y	8					24
10	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4438	3	1	9	Y	1					25
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	3	1	9	Y	1	17	1			9
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4820	3	2	9	Y	2					11
01	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-					11

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1079	1	5380	3	N	-0-					69
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1044	1	3690	3	N	-0-					69
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1079	1	4109	3	N	12					81
							13	9									
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1044	1	5484	3	N	25					106
							28	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1079	1	3442	3	N	38					144
							42	9									
*01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1079	1	4797	3	N	6					150
							7	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			Y	-0-					21
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					21
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8603	3	30	9	Y	27					48
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8817	3	63	9	Y	57					105
12	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8912	3	14	9	Y	13					118
*01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8629	3	22	9	Y	20	49	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

08	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	187	1	5698	3	Y	-0-	9	1			80
09	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	174	1	5393	3	Y	-0-	6	1			74
10	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	89	1	5549	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
11	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	5284	3	9	9	Y	8	4	1			78
12	5890	X	1900	-0-	-3990	-0-	36	1	1863	3	Y	1	5	1			74
							1	9									
01	5890	X	2189	-0-	-3701	-0-	74	1	2112	3	Y	3	3	1			74
							3	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

08	5115	X	3355	-0-	-1760	-0-	3355	3			Y	-0-					30
09	4740	X	3522	-0-	-1218	-0-	3522	3			Y	-0-					30
10	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	2343	3			Y	-0-					30
11	3720	X	1386	-0-	-2334	-0-	1386	3			Y	-0-					30
12	3627	X	977	-0-	-2650	-0-	977	3			Y	-0-					30
01	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	3			Y	-0-	11	1			19

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

08	10196	X	3854	-0-	-6342	-0-	145	1	3706	3	Y	3	18	1			2
							3	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	115	1	2845	3	Y	4					6
							4	9									
10	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	118	1	2892	3	Y	6					12
							7	9									
11	3720	X	1495	-0-	-2225	-0-	59	1	1436	3	Y	-0-					12
12	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	92	1	2168	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
01	3720	X	1813	-0-	-1907	-0-	75	1	1738	3	Y	-0-					8

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2018 - PLUGGED 10/03/18

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

08	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	225	1	5746	3	Y	5	28	1			18
							6	9									
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	163	1	4041	3	Y	6					24
							7	9									
10	6448	X	4121	-0-	-2327	-0-	161	1	3951	3	Y	8					32
							9	9									
11	6090	X	4738	-0-	-1352	-0-	187	1	4551	3	Y	-0-					32
12	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	125	1	2941	3	Y	15	16	1			31
							17	9									
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	177	1	4083	3	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	146	1	4456	3	Y	113	85	1			59
							124	9									
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154	1	4772	3	Y	60	103	1			16
							66	9									
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	85	1	5333	3	Y	67	61	1			22
							74	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5243	3	23	9	Y	21	19	1			24
12	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	88	1	4599	3	Y	56	72	1			8
							62	9									
01	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	167	1	4736	3	Y	44	38	1			14
							48	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4724	-0-	-1011	-0-	348	1	4346	3	Y	27	86	1			23
							30	9									
09	5550	X	4985	-0-	-565	-0-	378	1	4587	3	Y	18					41
							20	9									
10	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	411	1	4146	3	Y	32	53	1			20
							35	9									
11	5340	X	4325	-0-	-1015	-0-	395	1	3895	3	Y	32					52
							35	9									
12	4867	X	3711	-0-	-1156	-0-	339	1	3310	3	Y	56	53	1			55
							62	9									
01	4867	X	3320	-0-	-1547	-0-	291	1	3019	3	Y	9	51	1			13
							10	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	389	1	4857	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
09	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	394	1	4783	3	Y	17					39
							19	9									
10	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	467	1	4713	3	Y	38	56	1			21
							42	9									
11	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	457	1	4510	3	Y	39					60
							43	9									
12	5363	X	5121	-0-	-242	-0-	462	1	4519	3	Y	127	92	1			95
							140	9									
*01	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	430	1	4471	3	Y	19	91	1			23
							21	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	166	1	2074	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	81					81
							89	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	217	1	2193	3	Y	2	60	1			23
							2	9									
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	233	1	2300	3	Y	-0-					23
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	261	1	2547	3	Y	-0-	11	1			12
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	217	1	2256	3	Y	-0-	9	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	198	1	3810	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	199	1	3890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	169	1	3291	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	183	1	3608	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	3974	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	191	1	3622	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

08	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	185	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2941	-0-	-1319	-0-	143	1	2798	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	174	1	3386	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	165	1	3254	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3147	-0-	-666	-0-	149	1	2998	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	177	1	3361	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5661	3	7	9	Y	6					29
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5704	3	8	9	Y	7					36
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5946	3	13	9	Y	12					48
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5616	3	31	9	Y	28					76
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	5777	3	18	9	Y	16	65	1			27
*01	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5468	3	41	9	Y	37					64

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

08	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			Y	-0-					7
09	3540	X	2959	-0-	-581	-0-	2957	3	2	9	Y	2					9
10	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	2616	3	4	9	Y	4					13
11	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	2759	3	12	9	Y	11					24
12	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2770	3	6	9	Y	5					29
01	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	2448	3	13	9	Y	12					41

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	232	1	1438	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	752	1	2027	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1721	-0-	-1069	-0-	474	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1704	-0-	-1582	-0-	494	1	1209	3	Y	1					1
							1	9									
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	969	1	2326	3	Y	-0-					1
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1178	1	2937	3	Y	-0-					1
*01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	2213	1	2805	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	272	1	5238	3	Y	-0-					-0-
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	277	1	5428	3	Y	-0-					-0-
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	277	1	5387	3	Y	-0-					-0-
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	261	1	5143	3	Y	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	262	1	5273	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	260	1	4946	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	216	1	1340	3	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	763	1	2111	3	Y	7					12
							8	9									
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	755	1	2059	3	Y	38					50
							42	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	796	1	2124	3	Y	5					55
							6	9									
11	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	746	1	1978	3	Y	5					60
							6	9									
12	2945	N	2723	-0-	-222	-0-	728	1	1995	3	Y	-0-					60
01	2914	N	2727	-0-	-187	-0-	730	1	1995	3	Y	2					62
							2	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					28
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					28
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					28
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					28
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					28
*01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	521	1	4521	3	Y	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	535	1	4555	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	518	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	461	1	4390	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	508	1	4446	3	Y	15					15
							17	9									
01	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	502	1	4451	3	Y	35					50
							39	9									

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	715	-0-	-1300	-0-	715	3			N	-0-					17
09	1620	X	948	-0-	-672	-0-	948	3			N	-0-					17
10	1674	X	869	-0-	-805	-0-	869	3			N	-0-					17
11	1620	X	580	-0-	-1040	-0-	580	3			N	-0-					17
12	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	3			N	-0-					17
01	868	N	77	-0-	-791	-0-	77	3			N	-0-					17

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					24
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					24
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			Y	-0-					24
11	5790	X	5495	-0-	-295	-0-	5495	3			Y	-0-					24
12	5859	X	5607	-0-	-252	-0-	5606	3	1	9	Y	1					25
01	5859	X	5793	-0-	-66	-0-	5789	3	4	9	Y	4					29

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5527	3	65	9	Y	59	69	1			25
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5263	3	20	9	Y	18					43
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5609	3	11	9	Y	10					53
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4879	3	26	9	Y	24					77
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5363	3	157	9	Y	143	178	1			42
01	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	4993	3	18	9	Y	16					58

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	198	1	3816	3	Y	-0-	9	1			121
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	201	1	3933	3	Y	238	12	1			347
							262	9									
10	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	201	1	3913	3	Y	80	242	1			185
							88	9									
11	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	166	1	3268	3	Y	7	5	1			187
							8	9									
12	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	197	1	3960	3	Y	-0-	32	1			155
*01	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	200	1	3795	3	Y	-0-	89	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					18
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					16
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3606	3	2	9	Y	2					18
10	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3554	3			Y	-0-					18
11	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3015	3	6	9	Y	5					23
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3190	3	4	9	Y	4					27
01	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	2157	3			Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

08	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10735	-0-	-605	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10774	-0-	-356	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11052	-0-	-201	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10895	-0-	-234	-0-	10895	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

08	17761	X	6302	-0-	-11459	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5734	-0-	-745	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	513	1	4398	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	492	1	4537	3	Y	4					4
							4	9									
10	5549	X	4735	-0-	-814	-0-	462	1	5	2	Y	6					10
							4261	3	7	9							
11	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	465	1	3998	3	Y	-0-	9	1			1
12	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	490	1	4280	3	Y	-0-					1
*01	5146	X	4867	-0-	-279	-0-	507	1	4360	3	Y	-0-					1

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	711	1	1947	2	Y	-0-					51
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	716	1	1896	2	Y	3					54
							3	9									
10	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	676	1	1853	2	Y	-0-					54
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	666	1	1824	2	Y	1					55
							1	9									
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	691	1	1936	2	Y	-0-					55
*01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	741	1	2032	2	Y	10					65
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2838	-0-	-262	3387	2838	3			Y	-0-					3
09	3000	N	2595	-0-	-405	2982	2595	3			Y	-0-					3
10	3100	N	2593	-0-	-507	2475	2593	3			Y	-0-					3
11	3000	N	2405	-0-	-595	1880	2405	3			Y	-0-					3
12	3100	N	2478	-0-	-622	1258	2478	3			Y	-0-					3
*01	3100	N	2492	-0-	-608	650	2492	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2346	-0-	-754	163	2346	3			Y	-0-					8
09	2730	N	2143	-0-	-587	-0-	2142	3	1	9	Y	1					9
10	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	3			Y	-0-					9
11	2280	N	1863	-0-	-417	-0-	1863	3			Y	-0-					9
12	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	1948	3			Y	-0-					9
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	3	1	9	Y	1					10

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					12
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			Y	-0-					12
10	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	5663	3	34	9	Y	31					43
11	6030	X	5516	-0-	-514	-0-	5494	3	22	9	Y	20					63
12	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	67	1	5553	3	Y	19					82
							21	9									
*01	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	81	1	5743	3	Y	9	49	1			42
							10	9									

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2212	-0-	-2190	-0-	2203	3	9	9	Y	8	25	1			5
09	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	2514	3			Y	-0-					5
10	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	2522	3	15	9	Y	14	14	1			5
11	4080	X	2445	-0-	-1635	-0-	2404	3	41	9	Y	37					42
12	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2415	3	20	9	Y	18	27	1			33
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2277	3	3	9	Y	3	26	1			10

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2124	-0-	-2867	-0-	90	1	2033	3	Y	1					82
							1	9									
09	3330	X	2467	-0-	-863	-0-	103	1	2364	3	Y	-0-					82
10	3441	X	2101	-0-	-1340	-0-	90	1	2008	3	Y	3					85
							3	9									
11	2490	X	1870	-0-	-620	-0-	83	1	1787	3	Y	-0-					85
12	2418	X	942	-0-	-1476	-0-	41	1	899	3	Y	2					87
							2	9									
01	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	70	1	1514	3	Y	6					93
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					68
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					68
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			Y	-0-					68
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					68
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

08	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	141	1	2481	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2181	-0-	-759	-0-	116	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	114	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	115	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1890	-0-	-373	-0-	95	1	1795	2	N	-0-					-0-
*01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	266	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	259	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	261	1	4898	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	258	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	268	1	5080	2	N	-0-					-0-
*01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	255	1	4727	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	970	1	9544	3	Y	-0-					-0-
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	932	1	9335	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	941	1	5600	3	Y	-0-					-0-
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	885	1	7550	3	Y	-0-					-0-
12	10664	X	7748	-0-	-2916	-0-	866	1	6882	3	Y	-0-					-0-
01	10602	X	7605	-0-	-2997	-0-	900	1	6704	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	756	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	732	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	754	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	738	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	750	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2357	-0-	-495	-0-	756	1	1601	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-	43	1			11
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	534	3	6	9	Y	5					16
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1					17
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	11					28
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	Y	4					32
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8					40

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	Y	4	22	1			10
							4	9									
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	3	Y	6					16
							7	9									
10	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	175	1	4302	3	Y	8					24
							9	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	174	1	4249	3	Y	-0-					24
12	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	169	1	3967	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
01	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	169	1	3907	3	Y	-0-					20

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	91	-0-	-1379	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5233	-0-	-1649	-0-	219	1	4930	3	Y	76	66	1			83
							84	9									
09	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	226	1	5193	3	Y	-0-					83
10	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	233	1	5222	3	Y	-0-					83
11	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	231	1	4971	3	Y	-0-					83
12	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	224	1	4935	3	Y	-0-					83
*01	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	223	1	4786	3	Y	19					102
							21	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	27	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	17	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	15	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	42	-0-	-888	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			Y	-0-					1
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			Y	-0-					1
10	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			Y	-0-					1
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	3			Y	-0-					1
12	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9723	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
*01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2509	-0-	-870	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					4
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					4
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					4
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					4
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	3			Y	-0-					4
01	4154	X	3470	-0-	-684	-0-	3470	3			Y	-0-					4

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - PLUGGED 10/12/18

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	83	1	2536	3	Y	-0-					1
09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	95	1	2959	3	Y	-0-					1
10	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	52	1	3252	3	Y	-0-					1
11	3450	X	2638	-0-	-812	-0-	2637	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	84	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	147	1	4166	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3975	-0-	-1109	-0-	811	1	3151	3	Y	12					42
							13	9									
09	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	755	1	2806	3	Y	3					45
							3	9									
10	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	875	1	3168	3	Y	13					58
							14	9									
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	790	1	3434	3	Y	14					72
							15	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	790	1	3358	3	Y	8	59	1			21
							9	9									
*01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	797	1	3693	3	Y	8					29
							9	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	582	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	573	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	566	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1968	-0-	-282	-0-	523	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	543	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	570	1	1608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1510	1	5382	3	Y	-0-					33
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	1462	1	4694	3	Y	33					66
							36	9									
10	6789	X	6772	-0-	-17	-0-	1510	1	5259	3	Y	3					69
							3	9									
11	6570	X	6525	-0-	-45	-0-	1462	1	5048	3	Y	14					83
							15	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1510	1	5401	3	Y	5					88
							6	9									
*01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1510	1	5211	3	Y	6					94
							7	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

08	6804	X	2019	-0-	-4785	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
11	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	1976	3	1	9	Y	1					1
01	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	341	1	2118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	958	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	919	1	2792	2	N	-0-					-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	967	1	2898	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3673	-0-	-17	-0-	976	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	981	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	973	1	2746	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	420	1	1132	3	Y	1					1
							1	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	352	1	925	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	314	1	770	3	Y	2					2
							2	9									
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	440	1	1054	3	Y	3					5
							3	9									
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	323	1	806	3	Y	2					7
							2	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	8	1			3

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	91	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	74	1	943	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

08	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	325	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	314	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	317	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4176	-0-	-234	-0-	323	1	3853	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	310	1	3990	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	326	1	3783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	248	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	233	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	234	1	2969	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	235	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	233	1	3156	2	N	-0-					-0-
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	255	1	3262	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

08	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	226	1	4360	3	Y	328	328	1			78
							361	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5716	3	Y	45	123	1			-0-
							50	9									
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	331	1	6456	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	309	1	6087	3	Y	188	159	1			29
							207	9									
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	302	1	6081	3	Y	-0-	29	1			-0-
01	6727	X	4862	-0-	-1865	-0-	243	1	4619	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

08	22892	X	8205	-0-	-14687	-0-	2220	1	5983	3	Y	2					11
							2	9									
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2421	1	6366	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	2428	1	5941	3	Y	11					14
							12	9									
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	2511	1	6024	3	Y	7					21
							8	9									
12	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	2633	1	6567	3	Y	20					41
							22	9									
01	9021	X	2371	-0-	-6650	-0-	1045	1	1324	3	Y	2	32	1			11
							2	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

08	6107	X	5300	-0-	-807	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5225	-0-	-1316	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	3	Y	-0-					2
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	184	1	3598	3	Y	-0-					2
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	3	Y	-0-					2
11	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	151	1	2965	3	Y	-0-					2
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	167	1	3366	3	Y	-0-					2
*01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	159	1	3022	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	698	3	Y	15					27
							17	9									
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					27
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	586	3	Y	33	60	1			-0-
							36	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	3	Y	-0-					33
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	3	Y	6					39
							7	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					66
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					66
10	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3062	3	8	9	Y	7	70	1			3
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3144	3	1	9	Y	1					4
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-					4
*01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					4

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

08	9036	X	4667	-0-	-4369	-0-	4667	3			Y	-0-					65
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					65
10	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					65
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					65
12	4402	X	4354	-0-	-48	-0-	4354	3			Y	-0-					65
01	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1082	1	528	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1045	1	223	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1148	-0-	-557	-0-	1079	1	69	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1044	-0-	-516	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1081	1	829	2	N	-0-					-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1083	1	559	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

08	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	979	1	19630	2	N	-0-					-0-
09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	947	1	17630	2	N	-0-					-0-
10	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	978	1	18096	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	17864	-0-	-286	-0-	950	1	16914	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17877	-0-	-878	-0-	980	1	16897	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16938	-0-	-1817	-0-	16938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4870	-0-	-1700	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5029	-0-	-791	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17654	-0-	-698	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16812	-0-	-948	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16661	-0-	-1691	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16411	-0-	-1049	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16812	-0-	-1013	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16857	-0-	-782	-0-	16857	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6226	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	6180	X	6161	-0-	-19	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6163	3	48	9	Y	44	17	1			27
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6532	3	78	9	Y	71	57	1			41
*01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6363	3	120	9	Y	109	102	1			48

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	1257	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	221	1	3951	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	219	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4209	-0-	-81	-0-	216	1	3993	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	217	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	222	1	4116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4009	-0-	-1974	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	131	-0-	-5659	-0-	6	1	118	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					2
11	5250	X	52	-0-	-5198	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	1	1			1
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	110	1	2216	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	172	1	3266	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	314	3	Y	8					58
							9	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	111	3	Y	2	57	1			3
							2	9									
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	118	3	Y	7					10
							8	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	14					24
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	373	1	35	3	Y	-0-	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3425	-0-	-822	-0-	699	1	2714	3	Y	11					33
							12	9									
09	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	707	1	2629	3	Y	2					35
							2	9									
10	4247	X	2943	-0-	-1304	-0-	635	1	2297	3	Y	10					45
							11	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	671	1	2918	3	Y	11					56
							12	9									
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	720	1	3060	3	Y	8	54	1			10
							9	9									
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	714	1	3307	3	Y	7					17
							8	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	168	1	2957	2	Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	129	1	2385	2	Y	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	171	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	164	1	3034	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
09	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
10	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
12	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	457	1	21647	2	N	-0-					-0-
*01	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	678	1	22206	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	3898	3	121	9	Y	110	157	1			40
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4317	3	58	9	Y	53	10	1			83
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4688	3	73	9	Y	66	39	1			110
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4663	3	68	9	Y	62	67	1			105
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5715	3	62	9	Y	56	94	1			67
*01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4970	3	72	9	Y	65	90	1			42

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	348	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	323	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	326	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	322	1	2110	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	321	1	2134	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	314	1	2079	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	3	23	9	Y	21	18	1			3
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	Y	9					12
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-	9	1			3
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	2	1			1
12	1395	N	874	-0-	-521	-0-	873	3	1	9	Y	1					2
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1352	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
10	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	268	1	12701	2	N	-0-					-0-
*01	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	404	1	13234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	594	1	3698	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	509	1	2684	3	Y	2					6
							2	9									
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	348	1	3515	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	302	1	2976	3	Y	3					8
							3	9									
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	355	1	3472	3	Y	25	16	1			17
							28	9									
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	374	1	3880	3	Y	5	18	1			4
							6	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

08	6696	X	5882	-0-	-814	-0-	5882	3			Y	-0-					25
09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5510	3	15	9	Y	14					39
10	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5905	3	1	9	Y	1					40
11	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	5814	3	1	9	Y	1	28	1			13
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5559	3	3	9	Y	3					16
01	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	5376	3			Y	-0-					16

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

08	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	7711	3			Y	-0-					23
09	7590	X	7507	-0-	-83	-0-	7505	3	2	9	Y	2					25
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			Y	-0-					25
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8139	3	2	9	Y	2					27
12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			Y	-0-					27
*01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					27

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	529	1	3701	3	Y	-0-					25
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	659	1	4346	3	Y	-0-					25
10	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	432	1	2973	3	Y	14					39
							15	9									
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	553	1	3631	3	Y	14					53
							15	9									
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	880	1	5800	3	Y	15					68
							17	9									
01	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	596	1	3808	3	Y	4					72
							4	9									

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1118	1	7815	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7258	-0-	-1082	-0-	955	1	6303	3	Y	-0-					-0-
10	8618	X	8562	-0-	-56	-0-	1081	1	7442	3	Y	35					35
							39	9									
11	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	1013	1	6653	3	Y	26					61
							29	9									
12	8649	X	6464	-0-	-2185	-0-	850	1	5602	3	Y	11					72
							12	9									
01	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	1102	1	7041	3	Y	8					80
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	310	1	3875	3	Y	-0-	3	1			1
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	318	1	3857	3	Y	-0-					1
10	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	364	1	3675	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	363	1	3582	3	Y	6					7
							7	9									
12	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	391	1	3820	3	Y	18	12	1			13
							20	9									
*01	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	342	1	3557	3	Y	4	14	1			3
							4	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					1
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					1
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					1
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	3			Y	-0-	1	1			1
01	5797	X	4817	-0-	-980	-0-	4817	3			Y	-0-	1	1			-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

08	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	182	1	4644	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	182	1	4517	3	Y	7					16
							8	9									
10	4929	X	4816	-0-	-113	-0-	188	1	4619	3	Y	8					24
							9	9									
11	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	183	1	4466	3	Y	-0-					24
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	206	1	4823	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
01	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	192	1	4446	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2018 - PLUGGED 10/09/18

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	211	1	5387	3	Y	5	26	1			13
							6	9									
09	5490	X	4955	-0-	-535	-0-	192	1	4755	3	Y	7					20
							8	9									
10	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	217	1	5343	3	Y	9					29
							10	9									
11	5490	X	5386	-0-	-104	-0-	212	1	5174	3	Y	-0-					29
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	231	1	5420	3	Y	23	29	1			23
							25	9									
*01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	236	1	5453	3	Y	-0-					23

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1061	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1091	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1067	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1087	1	2586	2	N	-0-					-0-
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1098	1	2520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
*01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	164	1	4988	3	Y	40	24	1			101
							44	9									
09	5610	X	5004	-0-	-606	-0-	156	1	4839	3	Y	8	20	1			89
							9	9									
10	5673	X	4498	-0-	-1175	-0-	71	1	4427	3	Y	-0-	2	1			87
11	5100	X	4563	-0-	-537	-0-	4563	3			Y	-0-					87
12	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	90	1	4696	3	Y	-0-					87
*01	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	156	1	4431	3	Y	-0-					87

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	604	-0-	-729	-0-	604	3			Y	-0-	43	1			11
09	1170	X	519	-0-	-651	-0-	513	3	6	9	Y	5					16
10	961	X	52	-0-	-909	-0-	51	3	1	9	Y	1					17
11	870	X	481	-0-	-389	-0-	469	3	12	9	Y	11					28
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4					32
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8					40

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	68	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1099	-0-	-947	-0-	55	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1299	-0-	-654	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1826	1	5578	2	N	-0-					-0-
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1760	1	5334	2	N	-0-					-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1773	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5911	-0-	-359	-0-	1690	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1766	1	4854	2	N	-0-					-0-
*01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	2160	1	4459	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	122	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	Y	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	67	1	3491	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	117	1	3331	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	228	3	25	9	Y	23					23
12	14B2 EXT		1102	-0-	1102	1102	1102	3			Y	-0-					23
01	14B2 EXT		2143	-0-	2143	3245	2143	3			Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

08	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			Y	-0-					4
09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3			Y	-0-					4
10	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					4
11	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			Y	-0-					4
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			Y	-0-					4
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	120	1	3660	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	121	1	3751	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	68	1	4238	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3888	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	86	1	4478	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4786	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	203	1	3908	3	Y	-0-					-0-
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	205	1	4009	3	Y	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	225	1	4393	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	219	1	4319	3	Y	-0-					1
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	220	1	4429	3	Y	-0-					1
01	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	216	1	4110	3	Y	-0-	1	1			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	10146	-0-	-2130	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9395	-0-	-2485	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	9270	-0-	-2851	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9292	-0-	-2318	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9555	-0-	-2194	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	218	1	3829	2	N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	210	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	206	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3861	-0-	-69	-0-	198	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	199	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	203	1	3767	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
*01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1482	1	3994	3	Y	4					8
							4	9									
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1448	1	3807	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1533	1	3751	3	Y	-0-					4
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1519	1	3645	3	Y	6					10
							7	9									
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1689	1	5	2	Y	5					15
							4211	3	6	9							
*01	4743	X	2822	-0-	-1921	-0-	1223	1	23	2	Y	24	27	1			12
							1550	3	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5181	3			Y	-0-	43	1			11
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5789	3	6	9	Y	5					16
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	Y	1					17
11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5290	3	12	9	Y	11					28
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6288	3	4	9	Y	4					32
01	6014	X	5677	-0-	-337	-0-	5668	3	9	9	Y	8					40

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	162	1	2886	2	N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	161	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	160	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	157	1	2905	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2240	-0-	-1077	-0-	17	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	54	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	723	-0-	-2594	-0-	24	1	699	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1349	-0-	-1591	-0-	40	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	250	-0-	-2664	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	525	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	495	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	509	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	488	1	2978	2	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	504	1	3099	2	N	-0-					-0-
*01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	496	1	3048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	164	1	9486	2	N	-0-					-0-
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	608	1	9006	2	N	-0-					-0-
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	661	1	9126	2	N	-0-					-0-
11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	622	1	9067	2	N	-0-					-0-
12	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	676	1	9277	2	N	-0-					-0-
*01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	1073	1	2967	3	Y	-0-					22
09	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	1014	1	2764	3	Y	-0-					22
10	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	1046	1	2791	3	Y	-0-					22
11	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	1008	1	2672	3	Y	-0-					22
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1162	1	3186	3	Y	-0-					22
*01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1261	1	3447	3	Y	-0-					22

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					17
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			Y	-0-					17
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					17
11	3390	X	2811	-0-	-579	-0-	2811	3			Y	-0-					17
12	3875	X	2405	-0-	-1470	-0-	2405	3			Y	-0-					17
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					17

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	445	1	2021	3	Y	-0-					35
09	3570	X	2970	-0-	-600	-0-	492	1	2478	3	Y	-0-					35
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	609	1	3622	3	Y	40					75
							44	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	570	1	3711	3	Y	9					84
							10	9									
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	595	1	3894	3	Y	18					102
							20	9									
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	754	1	4147	3	Y	18					120
							20	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2600	-0-	-500	2689	83	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2368	-0-	-632	2057	73	1	2270	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	3100	N	2458	-0-	-642	1415	39	1	2419	3	Y	-0-	2	1			1
11	3000	N	2332	-0-	-668	747	2330	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	3100	N	2535	-0-	-565	182	48	1	2486	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	75	1	2142	3	Y	15	11	1			4
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					17
09	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	3			Y	-0-					17
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					17
11	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	3			Y	-0-					17
12	1178	N	680	-0-	-498	-0-	680	3			Y	-0-					17
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			Y	-0-					17

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	2605	3			Y	-0-	22	1			8
09	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	3000	3			Y	-0-					8
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3295	3			Y	-0-					8
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					8
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-	6	1			2
01	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	2437	3			Y	-0-					2

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					7
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					7
10	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			Y	-0-					7
11	4440	X	4323	-0-	-117	-0-	4323	3			Y	-0-					7
12	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4550	3			Y	-0-					7
01	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	4536	3			Y	-0-					7

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	531	1	3291	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
11	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
*01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
11	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
12	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	269	1	12750	2	N	-0-					-0-
*01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	383	1	12555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	113	1	1986	2	N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	106	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	100	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	100	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5265	3	31	9	Y	28	40	1			10
09	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3549	3	2	9	Y	2	1	1			11
10	4805	X	2577	-0-	-2228	-0-	2577	3			Y	-0-	3	1			8
11	4650	X	3517	-0-	-1133	-0-	3493	3	24	9	Y	22	12	1			18
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5490	3	46	9	Y	42	35	1			25
01	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	4980	3	69	9	Y	63	60	1			28

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					1
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					1
11	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	4082	3			Y	-0-					1
12	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3960	3			Y	-0-					1
*01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8405	-0-	-678	-0-	342	1	8063	3	N	-0-					13
09	8790	X	7341	-0-	-1449	-0-	331	1	7010	3	N	-0-					13
10	9083	X	7207	-0-	-1876	-0-	7207	3			N	-0-					13
11	8790	X	7600	-0-	-1190	-0-	7600	3			N	-0-					13
12	8494	X	8363	-0-	-131	-0-	342	1	8021	3	N	-0-					13
01	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	342	1	7276	3	N	1					14
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	4367	3			Y	-0-					4
09	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	3974	3			Y	-0-					4
10	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3982	3	3	9	Y	3					7
11	4320	X	3734	-0-	-586	-0-	3714	3	20	9	Y	18					25
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4163	3	15	9	Y	14					39
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3783	3	46	9	Y	42					81

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	227	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	214	1	4011	2	N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	206	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	214	1	4050	2	N	-0-					-0-
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6716	-0-	-848	-0-	6570	3	146	9	Y	133	147	1			37
09	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	7025	3	54	9	Y	49	9	1			77
10	7316	X	7017	-0-	-299	-0-	6994	3	23	9	Y	21	26	1			72
11	7080	X	6078	-0-	-1002	-0-	6064	3	14	9	Y	13	33	1			52
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5716	3	20	9	Y	18	41	1			29
*01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6597	3	14	9	Y	13	29	1			13

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	1592	3	4	9	Y	4					5
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-	4	1			1
11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1704	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	3	7	9	Y	6					8
*01	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	234	1	1449	3	Y	4	9	1			3
							4	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	195	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	178	1	3483	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	183	1	3559	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	188	1	3698	3	Y	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	188	1	3777	3	Y	-0-					-0-
*01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	193	1	3667	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	100	1	3047	3	Y	-0-	2	1			2
09	3780	X	2602	-0-	-1178	-0-	81	1	2521	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	3906	X	2441	-0-	-1465	-0-	38	1	2396	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	3570	X	1571	-0-	-1999	-0-	1569	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	3131	X	1056	-0-	-2075	-0-	20	1	1035	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	290	1	5586	3	Y	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	291	1	5710	3	Y	-0-					-0-
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	294	1	5730	3	Y	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	298	1	5867	3	Y	-0-					-0-
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	301	1	6062	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	298	1	5653	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	278	1	5360	3	Y	-0-	2	1			24
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5309	3	Y	-0-	1	1			23
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	3	Y	16	22	1			17
							18	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	276	1	5440	3	Y	58	2	1			73
							64	9									
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	275	1	5529	3	Y	165	41	1			197
							182	9									
01	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	259	1	4919	3	Y	-0-	114	1			83

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6096	3	28	9	Y	25	22	1			6
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5408	3	11	9	Y	10	2	1			14
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5444	3	14	9	Y	13	7	1			20
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5384	3	12	9	Y	11	12	1			19
12	6076	X	3144	-0-	-2932	-0-	3127	3	17	9	Y	15	20	1			14
*01	6076	X	4310	-0-	-1766	-0-	4288	3	22	9	Y	20	23	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	458	1	3199	3	Y	-0-					2
09	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	438	1	2887	3	Y	-0-					2
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	542	1	3732	3	Y	18					20
							20	9									
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	406	1	2668	3	Y	10					30
							11	9									
12	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	366	1	2413	3	Y	5					35
							6	9									
01	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	391	1	2497	3	Y	3					38
							3	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	749	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	588	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	935	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8145	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7989	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	8028	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7940	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	8246	X	8231	-0-	-15	-0-	8218	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	8246	X	8222	-0-	-24	-0-	8185	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7452	-0-	-143	-0-	7445	3	7	9	Y	6	16	1			6
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7630	3	1	9	Y	1					7
10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8455	3	9	9	Y	8	12	1			3
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7244	3	7	9	Y	6					9
12	7874	X	7861	-0-	-13	-0-	7840	3	21	9	Y	19					28
01	8432	X	7761	-0-	-671	-0-	7761	3			Y	-0-	24	1			4

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	521	1	2757	2	Y	1					36
							1	9									
09	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	506	1	2635	2	Y	3					39
							3	9									
10	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	524	1	2710	2	Y	-0-					39
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	512	1	2633	2	Y	29					68
							32	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	526	1	2656	2	Y	43	91	1			20
							47	9									
01	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	512	1	2403	2	Y	1					21
							1	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2292	-0-	-1335	-0-	2292	3			Y	-0-					7
09	2340	X	1619	-0-	-721	-0-	1619	3			Y	-0-					7
10	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	3			Y	-0-					7
11	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	1628	3			Y	-0-					7
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3			Y	-0-					7
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3486	-0-	386	628	172	1	3314	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5648	-0-	2648	3276	274	1	5374	3	Y	-0-					-0-
10	8639	X	5363	-0-	-3276	-0-	262	1	5101	3	Y	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	259	1	5096	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4650	-0-	-217	-0-	220	1	4430	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	207	1	3937	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	147	1	4485	3	Y	143	109	1			75
							157	9									
09	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	138	1	4263	3	Y	88	141	1			22
							97	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	73	1	4551	3	Y	259	206	1			75
							285	9									
11	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4349	3	87	9	Y	79	69	1			85
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	87	1	4511	3	Y	216	271	1			30
							238	9									
*01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	159	1	4514	3	Y	143	125	1			48
							157	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	Y	4					6
09	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6919	3	3	9	Y	3					9
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6729	3	13	9	Y	12					21
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	Y	8					29
12	7161	X	6570	-0-	-591	-0-	6569	3	1	9	Y	1					30
01	7161	X	6439	-0-	-722	-0-	6438	3	1	9	Y	1	31	1			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
*01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					23
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					23
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					23
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			Y	-0-					23
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	3			Y	-0-					23
*01	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	230	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	207	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	199	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	203	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	207	1	3848	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	465	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	445	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	456	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	443	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	455	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	457	1	1569	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	108	1	670	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14447	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13644	3	4	9	Y	4	1	1			6
10	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13885	3	10	9	Y	9	4	1			11
11	13980	X	13970	-0-	-10	-0-	13949	3	21	9	Y	19	12	1			18
12	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15077	3	9	9	Y	8	15	1			11
01	13888	X	11289	-0-	-2599	-0-	11260	3	29	9	Y	26	25	1			12

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	194	1	4896	3	Y	4					18
							4	9									
09	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	361	1	4727	3	Y	7	23	1			2
							8	9									
10	5332	X	5164	-0-	-168	-0-	375	1	4781	3	Y	7					9
							8	9									
11	5160	X	5156	-0-	-4	-0-	373	1	4779	3	Y	4					13
							4	9									
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	394	1	4997	3	Y	3					16
							3	9									
*01	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4633	3	13	9	Y	12	22	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	4750	3	2	9	Y	2					3
09	5340	X	4686	-0-	-654	-0-	4686	3			Y	-0-					3
10	5518	X	4589	-0-	-929	-0-	4589	3			Y	-0-					3
11	5040	X	3833	-0-	-1207	-0-	3833	3			Y	-0-					3
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7414	-0-	-863	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6703	-0-	-861	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	558	1	2952	2	Y	1					80
							1	9									
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	538	1	2804	2	Y	3					83
							3	9									
10	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	555	1	2872	2	Y	-0-					83
11	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	532	1	2736	2	Y	29					112
							32	9									
12	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	553	1	2791	2	Y	42	91	1			63
							46	9									
*01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	567	1	2662	2	Y	2					65
							2	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7866	-0-	-473	-0-	50	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7619	-0-	-451	-0-	50	1	7569	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	36	1	7707	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	66	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7462	-0-	-505	-0-	23	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	56	1	7523	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	265	1	6102	3	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
09	6420	X	5782	-0-	-638	-0-	242	1	5517	3	Y	21					21
							23	9									
10	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	245	1	5660	3	Y	-0-					21
11	6240	X	6038	-0-	-202	-0-	248	1	5766	3	Y	22	31	1			12
							24	9									
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	252	1	5843	3	Y	19					31
							21	9									
*01	5890	X	5617	-0-	-273	-0-	237	1	5362	3	Y	16	29	1			18
							18	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

08	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	406	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	381	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	176	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3081	-0-	-519	-0-	158	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	161	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	159	1	2945	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

08	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	402	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	399	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	387	1	7269	2	N	-0-					-0-
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	371	1	6874	2	N	-0-					-0-
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	365	1	6924	2	N	-0-					-0-
*01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	371	1	6886	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

08	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4601	-0-	-607	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	207	1	3642	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	193	1	3451	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	176	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	183	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	197	1	3741	2	N	-0-					-0-
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	198	1	3675	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	164	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	161	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	157	1	2909	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	159	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	154	1	2855	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	33	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	32	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	24	1	5027	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	43	1	4788	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	15	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	36	1	4808	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

08	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	257	1	5910	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	250	1	5693	3	Y	22					22
							24	9									
10	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	262	1	6056	3	Y	-0-					22
11	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	249	1	5778	3	Y	21	31	1			12
							23	9									
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	274	1	6350	3	Y	22					34
							24	9									
*01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	272	1	6154	3	Y	19	34	1			19
							21	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

08	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	1099	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	1064	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	1094	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	1069	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	1088	1	2806	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	1101	1	2942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	26	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	25	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	19	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	34	1	3811	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	12	1	3933	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	29	1	3880	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2482	-0-	-618	275	2482	3			Y	-0-					1
09	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	1834	3			Y	-0-					1
10	2325	N	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			Y	-0-					1
11	2400	N	1667	-0-	-733	-0-	1667	3			Y	-0-					1
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			Y	-0-					1
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	696	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6734	-0-	-196	-0-	357	1	6377	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	709	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	672	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	692	1	6069	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6943	-0-	-94	-0-	708	1	6235	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
09	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
10	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
*01	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	180	1	1258	3	Y	-0-					1
09	1830	N	1264	-0-	-566	-0-	166	1	1098	3	Y	-0-					1
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	271	1	1867	3	Y	9					10
							10	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	243	1	1596	3	Y	6					16
							7	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	194	1	1279	3	Y	3					19
							3	9									
01	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	198	1	1267	3	Y	1					20
							1	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

08	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	245	1	5644	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	274	1	6253	3	Y	24					28
							26	9									
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	287	1	6653	3	Y	-0-					28
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	292	1	6781	3	Y	26	37	1			17
							29	9									
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	309	1	7157	3	Y	24					41
							26	9									
*01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	310	1	7030	3	Y	20	38	1			23
							22	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

08	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	196	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	184	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	181	1	3389	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	178	1	3286	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	173	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	172	1	3193	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

08	9982	X	8939	-0-	-1043	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8564	-0-	-796	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8810	-0-	-521	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8564	-0-	-612	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	132	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	118	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	123	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	121	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	121	1	2239	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6094	-0-	-385	-0-	39	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	27	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	51	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5864	-0-	-243	-0-	18	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	43	1	5778	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	Y	5					5
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					5
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					5
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					5
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					5

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	3726	3			Y	-0-	41	1			7
09	4440	X	3434	-0-	-1006	-0-	3428	3	6	9	Y	5					12
10	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	3708	3			Y	-0-					12
11	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3595	3			Y	-0-					12
12	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3425	3	14	9	Y	13					25
*01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3567	3	18	9	Y	16					41

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	7705	2	53	3	N	-0-					17
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7381	2	201	3	N	-0-					17
10	8246	X	7597	-0-	-649	-0-	7391	2	206	3	N	-0-					17
11	7680	X	7148	-0-	-532	-0-	6952	2	196	3	N	-0-					17
12	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	7033	2	194	3	N	-0-					17
01	7843	X	7137	-0-	-706	-0-	7137	2			N	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8847	3	28	9	Y	25	32	1			8
09	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	8604	3	11	9	Y	10	2	1			16
10	8928	X	8509	-0-	-419	-0-	8495	3	14	9	Y	13	8	1			21
11	8640	X	8143	-0-	-497	-0-	8109	3	34	9	Y	31	20	1			32
12	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9148	3	123	9	Y	112	84	1			60
*01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8957	3	133	9	Y	121	123	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	151	1	2652	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	148	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	141	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	145	1	2679	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	146	1	2775	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	146	1	2714	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

08	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	286	1	7234	3	Y	6					28
							7	9									
09	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	549	1	7191	3	Y	9	34	1			3
							10	9									
10	8029	X	7762	-0-	-267	-0-	564	1	7186	3	Y	11					14
							12	9									
11	7680	X	7569	-0-	-111	-0-	548	1	7015	3	Y	5					19
							6	9									
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	585	1	7407	3	Y	6					25
							7	9									
01	7440	X	7078	-0-	-362	-0-	7060	3	18	9	Y	16	33	1			8

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

08	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6337	3	7	9	Y	6					13
09	6450	X	6186	-0-	-264	-0-	6183	3	3	9	Y	3	11	1			5
10	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6216	3	8	9	Y	7					12
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6164	3	3	9	Y	3	9	1			6
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6258	3	3	9	Y	3					9
*01	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	5451	3	8	9	Y	7	13	1			3

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

08	7719	X	7717	-0-	-2	-0-	7717	3			Y	-0-					1
09	7470	X	7420	-0-	-50	-0-	7420	3			Y	-0-					1
10	7688	X	7430	-0-	-258	-0-	7430	3			Y	-0-					1
11	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	7269	3			Y	-0-					1
12	7719	X	7709	-0-	-10	-0-	7709	3			Y	-0-					1
*01	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	7495	3			Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	4836	3	19	9	Y	17					33
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4553	3	3	9	Y	3	24	1			12
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4518	3	15	9	Y	14					26
11	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4466	3	4	9	Y	4	18	1			12
12	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	4647	3	7	9	Y	6					18
*01	4867	X	3928	-0-	-939	-0-	3914	3	14	9	Y	13	26	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	2735	1	14724	3	Y	78	167	1			37
							86	9									
09	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	2661	1	13255	3	Y	45					82
							50	9									
10	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	2691	1	13871	3	Y	11					93
							12	9									
11	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	2497	1	14460	3	Y	56					149
							62	9									
12	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	2711	1	15104	3	Y	16					165
							18	9									
01	16678	X	14683	-0-	-1995	-0-	2649	1	12004	3	Y	27	179	1			13
							30	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					30
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	9	Y	2					32
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			Y	-0-					32
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	311	1	21	9	Y	19					51
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	1	7	9	Y	6					57
01	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	1			Y	-0-					57

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

08	7440	X	6792	-0-	-648	-0-	6792	3			Y	-0-					-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			Y	-0-					-0-
*01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

08	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3444	3	41	9	Y	37	49	1			13
09	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3825	3	14	9	Y	13	3	1			23
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4097	3	26	9	Y	24	12	1			35
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4319	3	23	9	Y	21	22	1			34
12	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	3402	3	21	9	Y	19	31	1			22
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3712	3	17	9	Y	15	25	1			12

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4292	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					9
10	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	3			Y	-0-					9
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					9
12	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4005	3	29	9	Y	26					35
01	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			Y	-0-	35	1			-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

08	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	372	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5396	-0-	-664	-0-	360	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5687	-0-	-575	-0-	372	1	5315	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	360	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	372	1	5284	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5651	-0-	-270	-0-	372	1	5279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	641	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	616	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	628	1	2246	2	N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	614	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	654	1	2265	2	N	-0-					-0-
*01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	650	1	2143	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	869	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	845	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	882	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	848	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	857	1	2969	2	N	-0-					-0-
*01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	860	1	2835	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	372	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	360	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	372	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	360	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	372	1	3520	2	N	-0-					-0-
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	731	1	5103	2	N	-0-					-0-
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	721	1	4875	2	N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	752	1	5039	2	N	-0-					-0-
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	722	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	758	1	5049	2	N	-0-					-0-
*01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	764	1	5053	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7842	3	36	9	Y	33	47	1			8
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6642	3	6	9	Y	5					13
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					13
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					13
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6469	3	50	9	Y	45					58
01	6479	X	5331	-0-	-1148	-0-	5313	3	18	9	Y	16					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	3	19	9	Y	17	15	1			3
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	Y	8					11
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-	8	1			3
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	13	1			6
12	1085	N	771	-0-	-314	-0-	752	3	19	9	Y	17					23
01	1085	N	812	-0-	-273	-0-	109	1	674	3	Y	26	36	1			13
							29	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
*01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	32	1			8
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	625	3	8	9	Y	7	2	1			13
10	837	N	450	-0-	-387	-0-	436	3	14	9	Y	13	7	1			19
11	810	N	161	-0-	-649	-0-	138	3	23	9	Y	21	16	1			24
12	651	N	153	-0-	-498	-0-	139	3	14	9	Y	13	22	1			15
*01	465	N	137	-0-	-328	-0-	116	3	21	9	Y	19	23	1			11

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	79	25	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
12	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	1			Y	-0-					5
09	570	N	158	-0-	-412	-0-	156	1	2	9	Y	2					7
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	1			Y	-0-					7
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			Y	-0-					7
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-					7
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					7

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	3	8	9	Y	7					7
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2153	3	23	9	Y	21	9	1			19
*01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1835	3	12	9	Y	11	30	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	170	1	3911	3	Y	14	20	1			1
							15	9									
09	4170	X	2430	-0-	-1740	-0-	102	1	2318	3	Y	9					10
							10	9									
10	4092	X	1903	-0-	-2189	-0-	79	1	1824	3	Y	-0-					10
11	3960	X	1316	-0-	-2644	-0-	54	1	1256	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
12	2418	X	523	-0-	-1895	-0-	22	1	499	3	Y	2					10
							2	9									
*01	2418	X	987	-0-	-1431	-0-	42	1	942	3	Y	3	5	1			8
							3	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	859	1	2375	3	Y	-0-					6
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	832	1	2270	3	Y	-0-					6
10	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	868	1	2318	3	Y	-0-					6
11	3270	X	3253	-0-	-17	-0-	891	1	2362	3	Y	-0-					6
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	944	1	2587	3	Y	-0-					6
01	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	802	1	2192	3	Y	-0-					6

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1195	1	3306	3	Y	-0-					6
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1177	1	3209	3	Y	-0-					6
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1197	1	3196	3	Y	-0-					6
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1147	1	3041	3	Y	-0-					6
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	1097	1	3008	3	Y	-0-					6
01	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	1107	1	3027	3	Y	-0-					6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	Y	8					24
							9	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	462	3	Y	8					32
							9	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	127	1	875	3	Y	13					45
							14	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	5	34	1			16
							6	9									
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1061	3	Y	13					29
							14	9									
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	170	1	1048	3	Y	23					52
							25	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	1068	1	6868	3	Y	8					83
							9	9									
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1029	1	6486	3	Y	8					91
							9	9									
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	989	1	6802	3	Y	10					101
							11	9									
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	959	1	6586	3	Y	7	40	1			68
							8	9									
12	7533	X	7401	-0-	-132	-0-	949	1	6429	3	Y	21					89
							23	9									
*01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	1027	1	6324	3	Y	10					99
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	2995	3	7	9	Y	6					14
09	3420	X	2634	-0-	-786	-0-	2631	3	3	9	Y	3					17
10	3534	X	2866	-0-	-668	-0-	2862	3	4	9	Y	4					21
11	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	3	2	9	Y	2	20	1			3
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	3	3	9	Y	3					6
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2593	3	7	9	Y	6					12

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

08	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	352	1	1167	3	Y	21					71
							23	9									
09	3150	X	1908	-0-	-1242	-0-	426	1	1459	3	Y	21					92
							23	9									
10	3255	X	1577	-0-	-1678	-0-	445	1	1125	3	Y	6					98
							7	9									
11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	396	1	1267	3	Y	2					100
							2	9									
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	548	1	1607	3	Y	41					141
							45	9									
01	1984	X	1440	-0-	-544	-0-	383	1	1048	3	Y	8	149	1			-0-
							9	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

08	2356	X	2181	-0-	-175	-0-	1079	1	1102	2	Y	-0-					68
09	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1044	1	928	2	Y	-0-					68
10	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	1079	1	1133	2	Y	-0-					68
11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	1044	1	825	2	Y	-0-					68
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1079	1	1032	2	Y	-0-					68
*01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1079	1	1504	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1146	1	4096	3	Y	5					10
							6	9									
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1270	1	4109	3	Y	18	21	1			7
							20	9									
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1425	1	4119	3	Y	5					12
							6	9									
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1389	1	3882	3	Y	22	8	1			26
							24	9									
12	5673	X	4173	-0-	-1500	-0-	1457	1	2683	3	Y	30	47	1			9
							33	9									
01	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	1353	1	3500	3	Y	1					10
							1	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

08	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4837	3	21	9	Y	19	19	1			3
09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4332	3	11	9	Y	10					13
10	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	4890	3			Y	-0-	9	1			4
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5452	3	17	9	Y	15	13	1			6
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5769	3	26	9	Y	24					30
*01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	914	1	5671	3	Y	30	44	1			16
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					40
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8465	3	122	9	N	111					151
10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8214	3	117	9	N	106	181	1			76
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					76
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9179	3	64	9	N	58					134
*01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	856	1	6121	3	N	50					184
							55	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

08	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	677	1	4351	3	Y	16					70
							18	9									
09	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	658	1	4150	3	Y	17					87
							19	9									
10	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	666	1	4579	3	Y	17					104
							19	9									
11	5130	X	4922	-0-	-208	-0-	624	1	4285	3	Y	12	79	1			37
							13	9									
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	641	1	4342	3	Y	23					60
							25	9									
01	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	677	1	4167	3	Y	44					104
							48	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

08	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6737	3	53	9	Y	48	31	1			28
09	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	6650	3	28	9	Y	25	44	1			9
10	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	27	2	6373	3	Y	27					36
							30	9									
11	6570	X	5821	-0-	-749	-0-	5786	3	35	9	Y	32	38	1			30
12	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	5879	3	62	9	Y	56	36	1			50
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5712	3	20	9	Y	18	39	1			29

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4107	3	11	9	Y	10	44	1			17
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4337	3	10	9	Y	9					26
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4304	3	6	9	Y	5	25	1			6
11	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3968	3	4	9	Y	4					10
12	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	3553	3	6	9	Y	5					15
01	4495	X	2303	-0-	-2192	-0-	2302	3	1	9	Y	1	14	1			2

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

08	1700	N	150	-0-	-1550	1087	20	1	130	3	Y	-0-					2
09	1276	N	189	-0-	-1087	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					2
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	142	1	975	3	Y	-0-					2
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	-0-	1	1			1
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	140	1	950	3	Y	3					4
							3	9									
01	1116	N	485	-0-	-631	-0-	67	1	415	3	Y	3					7
							3	9									

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1822	-0-	-338	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	268	1	1663	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	342	1	5270	3	N	-0-					99
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	331	1	5209	3	N	-0-					99
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	342	1	5538	3	N	-0-					99
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	331	1	5240	3	N	-0-					99
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	342	1	4980	3	N	-0-					99
*01	4898	X	4517	-0-	-381	-0-	4511	3	6	9	N	5					104

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5202	-0-	-1680	-0-	700	1	4498	3	Y	4					27
							4	9									
09	6660	X	4846	-0-	-1814	-0-	662	1	4175	3	Y	8					35
							9	9									
10	6882	X	4773	-0-	-2109	-0-	605	1	4162	3	Y	5					40
							6	9									
11	6240	X	5609	-0-	-631	-0-	712	1	4890	3	Y	6	31	1			15
							7	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	642	1	4347	3	Y	11					26
							12	9									
01	4619	X	4213	-0-	-406	-0-	588	1	3622	3	Y	3					29
							3	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
12	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	316	1	14958	2	N	-0-					-0-
*01	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	488	1	15974	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	554	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	549	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	570	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	556	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	575	1	3540	2	N	-0-					-0-
*01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	583	1	3587	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	106	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	115	1	1395	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8898	-0-	-588	-0-	597	1	8301	3	Y	-0-					9
09	9180	X	8216	-0-	-964	-0-	573	1	7643	3	Y	-0-					9
10	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	596	1	7979	3	Y	-0-					9
11	8610	X	6842	-0-	-1768	-0-	509	1	6333	3	Y	-0-					9
12	8897	X	6792	-0-	-2105	-0-	519	1	6273	3	Y	-0-					9
*01	8897	X	5835	-0-	-3062	-0-	5834	3	1	9	Y	1	2	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

08	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	577	1	5865	3	Y	15					56
						17	9									
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	604	1	6264	3	Y	-0-					56
10	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	598	1	6171	3	Y	1	26	1			31
						1	9									
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	517	1	5229	3	Y	-0-					31
12	5890 X	5666	-0-	-224	-0-	505	1	5161	3	Y	-0-					31
*01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	571	1	5582	3	Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
09	1920 N	1757	-0-	-163	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1513	-0-	-502	-0-	210	1	1303	3	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
09	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*01	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

08	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
11	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
12	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
*01	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

08	4154 X	3914	-0-	-240	-0-	25	1	3889	2	N	-0-					-0-
09	4020 X	3743	-0-	-277	-0-	25	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	3937 X	3784	-0-	-153	-0-	18	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	3536	-0-	-244	-0-	32	1	3504	2	N	-0-					-0-
12	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	11	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	3906 X	3359	-0-	-547	-0-	25	1	3334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	257	1	3570	3	Y	-0-					61
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	212	1	2829	3	Y	-0-					61
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	243	1	3256	3	Y	-0-					61
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	229	1	2851	3	Y	-0-					61
12	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	278	1	3368	3	Y	-0-					61
01	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	2924	3	39	9	Y	35	17	1			79

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	1286	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4627	-0-	-473	-0-	1234	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	1240	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	1228	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	1264	1	3515	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	1266	1	3472	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
09	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
11	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
12	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
*01	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	373	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	375	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	384	1	1152	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	338	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	317	1	865	2	N	-0-					-0-
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	323	1	937	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
09	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
11	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
12	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
*01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	389	1	3811	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	377	1	3598	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	382	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	34	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	12	1	3935	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	29	1	3839	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	137	1	3165	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	160	1	3654	3	Y	14					17
							15	9									
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	193	1	4467	3	Y	-0-					17
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	4118	3	Y	15	22	1			10
							17	9									
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	208	1	4814	3	Y	16					26
							18	9									
*01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	198	1	4490	3	Y	13	24	1			15
							14	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1510	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1462	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1510	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1462	1	2918	2	N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1510	1	2789	2	N	-0-					-0-
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	716	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	693	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	750	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	731	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	748	1	1251	2	N	-0-					-0-
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	753	1	1224	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	70	-0-	-1945	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					225
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	Y	-0-					225
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	3	Y	-0-					225
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	89	1	1104	3	Y	-0-					225
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	916	3	Y	-0-					225
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	863	3	138	9	Y	125	154	1			196

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	537	1	7473	3	Y	-0-					65
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	503	1	6704	3	Y	-0-					65
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	504	1	6747	3	Y	-0-					65
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	526	1	6551	3	Y	-0-					65
12	7502	X	6835	-0-	-667	-0-	522	1	6313	3	Y	-0-					65
01	7502	X	6507	-0-	-995	-0-	6473	3	34	9	Y	31	17	1			79

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	Y	23	58	1			22
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6000	3	55	9	Y	50					72
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6436	3	77	9	Y	70	115	1			27
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5932	3	31	9	Y	28					55
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6466	3	26	9	Y	24					79
*01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6590	3	65	9	Y	59	117	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	779	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	757	1	2593	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2796	-0-	-924	-0-	792	1	2004	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	812	1	2598	3	Y	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	926	1	2719	3	Y	-0-					-0-
*01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	916	1	2508	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4111	3	9	9	Y	8					16
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4215	3	7	9	Y	6					22
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4106	3	6	9	Y	5					27
11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	3861	3	4	9	Y	4	27	1			4
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4261	3	3	9	Y	3					7
*01	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3805	3	10	9	Y	9					16

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

08	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			Y	-0-					63
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					63
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					63
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					63
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			Y	-0-					63
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

08	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	1096	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	1061	1	2565	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	16	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	30	1	3315	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	10	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	27	1	3656	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

08	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	391	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	379	1	2870	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	386	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	385	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	381	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	394	1	2902	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	19	1			3
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					12
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-	9	1			3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	533	3	43	9	Y	39	28	1			14
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	418	3	29	9	Y	26					40
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	86	1	534	3	Y	32	53	1			19
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1458	1	4839	3	Y	11					24
							12	9									
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1323	1	4532	3	Y	12					36
							13	9									
10	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	1353	1	3423	3	Y	5					41
							6	9									
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1298	1	4151	3	Y	1					42
							1	9									
12	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	1115	1	3272	3	Y	44					86
							48	9									
01	5921	X	4845	-0-	-1076	-0-	1291	1	3534	3	Y	18	35	1			69
							20	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2380	3	32	9	Y	29	28	1			5
09	2400	N	2046	-0-	-354	-0-	2013	3	33	9	Y	30					35
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-	26	1			9
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2379	3	36	9	Y	33	28	1			14
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2391	3	37	9	Y	34					48
01	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	272	1	1687	3	Y	27	55	1			20
							30	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3365	-0-	-1719	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3227	-0-	-1578	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1137	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1086	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1126	1	3381	2	N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1124	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1194	1	3259	2	N	-0-					-0-
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1187	1	3442	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6999	-0-	-906	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6489	-0-	-861	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6615	-0-	-794	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6453	-0-	-801	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

08	10943	X	10642	-0-	-301	-0-	342	1	10300	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10203	-0-	-447	-0-	331	1	9872	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10834	-0-	-171	-0-	342	1	10492	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10528	-0-	-122	-0-	331	1	10197	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10567	-0-	-159	-0-	342	1	10225	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10762	-0-	-57	-0-	342	1	10420	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	20	1	3093	2	N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	21	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	15	1	3190	2	N	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	27	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	10	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	23	1	3067	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1090	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	1055	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1087	1	1769	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	1058	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	1084	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2555	-0-	-297	-0-	1090	1	1465	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

08	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	32	1	5023	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	32	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	23	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	41	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	15	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	36	1	4850	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	687	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	690	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	696	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	696	1	3360	2	N	-0-					-0-
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	701	1	3296	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
*01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	2547	-0-	-2258	-0-	2547	3			Y	-0-					41
09	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	3			Y	-0-					41
10	4247	X	3198	-0-	-1049	-0-	3198	3			Y	-0-					41
11	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	3			Y	-0-					41
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					41
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					38
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			Y	-0-					38
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-					38
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					38
12	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	3			Y	-0-					38
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					21
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					21
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					21
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					21
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					21
01	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	372	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	360	1	5134	2	N	-0-					-0-
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	372	1	5610	2	N	-0-					-0-
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	360	1	5318	2	N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	372	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5433	-0-	-271	-0-	372	1	5061	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5110	3	1	9	Y	1					26
09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	4784	3	1	9	Y	1					27
10	5301	X	4960	-0-	-341	-0-	4960	3			Y	-0-					27
11	5130	X	5091	-0-	-39	-0-	5091	3			Y	-0-					27
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6355	3	3	9	Y	3					30
*01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	Y	1					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	198	1	4350	3	Y	20	38	1			8
							22	9									
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	192	1	4502	3	Y	-0-					8
10	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	189	1	4301	3	Y	48	46	1			10
							53	9									
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	200	1	4537	3	Y	27					37
							30	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	205	1	4587	3	Y	23					60
							25	9									
*01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	213	1	4590	3	Y	-0-	50	1			10

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6071	-0-	-19	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9225	-0-	-405	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8491	-0-	-959	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8855	-0-	-817	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
*01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	128	1	3901	3	Y	38	28	1			20
							42	9									
09	4500	X	3237	-0-	-1263	-0-	100	1	3101	3	Y	33	46	1			7
							36	9									
10	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	53	1	3290	3	Y	49	41	1			15
							54	9									
11	4140	X	1686	-0-	-2454	-0-	1680	3	6	9	Y	5	9	1			11
12	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	34	1	1759	3	Y	27	34	1			4
							30	9									
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	3	Y	33	27	1			10
							36	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	155	1	4714	3	Y	-0-					-0-
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	144	1	4447	3	Y	-0-					-0-
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	72	1	4484	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3613	-0-	-1097	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	59	1	3084	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	1984	-0-	-2480	-0-	67	1	1917	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	30	1	4651	2	N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	30	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4625	2	N	-0-					-0-
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	40	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	14	1	4537	2	N	-0-					-0-
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	33	1	4456	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	50	1	7718	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7679	-0-	-151	-0-	51	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7746	-0-	-35	-0-	36	1	7710	2	N	-0-					-0-
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	68	1	7507	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7629	-0-	-307	-0-	24	1	7605	2	N	-0-					-0-
*01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	59	1	7956	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	280	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	293	1	1820	2	N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	308	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	296	1	1791	2	N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	281	1	1531	2	N	-0-					-0-
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	321	1	1905	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	871	1	5461	3	Y	-0-					-0-
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	917	1	5543	3	Y	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	947	1	5527	3	Y	5					5
							6	9									
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	959	1	5102	3	Y	-0-					5
12	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	1072	1	5318	3	Y	37					42
							41	9									
*01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1015	1	5651	3	Y	-0-					42

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	91	1	2094	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	106	1	2414	3	Y	9					12
							10	9									
10	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	100	1	2311	3	Y	-0-					12
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	102	1	2375	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	90	1	2094	3	Y	8					16
							9	9									
*01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2543	3	Y	7	14	1			9
							8	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	386	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	365	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	374	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	361	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	370	1	1749	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	391	1	1740	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1051	1	2832	3	Y	31					155
							34	9									
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1095	1	2879	3	Y	30	96	1			89
							33	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1224	1	2995	3	Y	39					128
							43	9									
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	407	1	976	3	Y	20					148
							22	9									
12	4154	X	465	-0-	-3689	-0-	130	1	324	3	Y	10					158
							11	9									
01	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	1561	1	1979	3	Y	43	97	1			104
							47	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8191	-0-	-582	-0-	309	1	7873	3	Y	8	38	1			22
							9	9									
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	351	1	8700	3	Y	13					35
							14	9									
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	371	1	9128	3	Y	16					51
							18	9									
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	376	1	9160	3	Y	-0-					51
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	415	1	9723	3	Y	40	52	1			39
							44	9									
*01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	401	1	9261	3	Y	-0-					39

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4725	-0-	-390	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2302	-0-	-798	811	2302	2			Y	-0-					16
09	3000	N	2200	-0-	-800	11	2200	2			Y	-0-					16
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	17	1	2149	2	Y	-0-					16
11	2220	N	1862	-0-	-358	-0-	1855	2	7	9	Y	6					22
12	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-					22
*01	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941	2			Y	-0-					22

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-	11	1			4
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					4
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-	3	1			1
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					1
12	3379	X	2696	-0-	-683	-0-	2696	3			Y	-0-					1
01	3751	X	2703	-0-	-1048	-0-	2703	3			Y	-0-	1	1			-0-

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26006	X	8729	-0-	-17277	-0-	346	1	8350	3	Y	30	43	1			30
							33	9									
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	327	1	7812	3	Y	30					60
							33	9									
10	8649	X	8329	-0-	-320	-0-	345	1	7984	3	Y	-0-					60
11	8370	X	8277	-0-	-93	-0-	340	1	7905	3	Y	29	43	1			46
							32	9									
12	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	355	1	8235	3	Y	28					74
							31	9									
*01	8742	X	8039	-0-	-703	-0-	339	1	7675	3	Y	23	42	1			55
							25	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4069	3	25	9	Y	23	29	1			-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3774	3	17	9	Y	15					15
12	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	3845	3	41	9	Y	37	16	1			36
*01	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3698	3	23	9	Y	21	57	1			-0-

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	1105	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	1070	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	1098	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4863	-0-	-537	-0-	1078	1	3785	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	1092	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	1108	1	3970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	551	1	1492	2	Y	-0-					29
09	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	515	1	1233	2	Y	-0-					29
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	525	1	1239	2	Y	3					32
							3	9									
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	764	1	1905	2	Y	24					56
							26	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	795	1	1999	2	Y	17					73
							19	9									
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	785	1	1427	2	Y	28	93	1			8
							31	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

08	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	37	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	36	1	5494	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	26	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	47	1	5248	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	17	1	5563	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5494	-0-	-303	-0-	41	1	5453	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

08	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3332	3	8	9	Y	7					14
09	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	3159	3	2	9	Y	2	11	1			5
10	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	3087	3	13	9	Y	12					17
11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3074	3	3	9	Y	3	12	1			8
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3205	3	4	9	Y	4					12
*01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2688	3	13	9	Y	12	20	1			4

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

08	6696	X	4856	-0-	-1840	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4595	-0-	-1525	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4425	-0-	-1496	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4336	-0-	-1214	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
*01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	124	1	5104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4917	-0-	-423	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4746	-0-	-354	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	763	1	3569	3	Y	-0-					28
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	739	1	3919	3	Y	11					39
							12	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	745	1	3875	3	Y	-0-					39
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	736	1	3728	3	Y	-0-					39
12	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	736	1	3572	3	Y	-0-					39
01	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	808	1	3499	3	Y	-0-					39

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	959	1	2599	2	Y	-0-					75
09	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	947	1	2267	2	Y	-0-					75
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	985	1	2326	2	Y	3					78
							3	9									
11	3240	X	2461	-0-	-779	-0-	697	1	1738	2	Y	24					102
							26	9									
12	3379	X	2531	-0-	-848	-0-	715	1	1797	2	Y	17					119
							19	9									
*01	3379	X	715	-0-	-2664	-0-	243	1	441	2	Y	28	93	1			54
							31	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			Y	-0-					1
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	476	1	2880	2	N	-0-			-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	443	1	2747	2	N	-0-			-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	460	1	2818	2	N	-0-			-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	444	1	2687	2	N	-0-			-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	454	1	2472	2	N	-0-			-0-
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	458	1	2718	2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	403	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	387	1	2402	2	N	-0-			-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	396	1	2430	2	N	-0-			-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	387	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	390	1	2125	2	N	-0-			-0-
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	385	1	2285	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	1095	1	2122	2	N	-0-			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1059	1	2102	2	N	-0-			-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1090	1	2119	2	N	-0-			-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1054	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1130	1	2103	2	N	-0-			-0-
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1091	1	2059	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

08	9610	X	9407	-0-	-203	-0-	342	1	9065	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	8990	-0-	-250	-0-	331	1	8659	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	9176	-0-	-341	-0-	342	1	8834	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8585	-0-	-535	-0-	331	1	8254	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9141	-0-	-283	-0-	342	1	8799	2	N	-0-			-0-
01	9393	X	9309	-0-	-84	-0-	305	1	9004	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	539	1	3989	2	Y	-0-			-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	555	1	3986	2	Y	-0-			-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	548	1	4058	2	Y	-0-			-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	518	1	3591	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	524	1	3741	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	518	1	3824	2	Y	-0-			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	266	1	5127	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	224	1	4392	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	248	1	4834	3	Y	-0-			-0-
11	5070	X	5028	-0-	-42	-0-	243	1	4785	3	Y	-0-			-0-
12	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	223	1	4496	3	Y	-0-			-0-
01	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	245	1	4655	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	2150	3			Y	-0-					78
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					78
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					78
11	2220	X	1596	-0-	-624	-0-	1596	3			Y	-0-					78
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					78
*01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					78

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4408	3	87	9	Y	79	75	1			13
09	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	3930	3	121	9	Y	110					123
10	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	3			Y	-0-	92	1			31
11	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3486	3	123	9	Y	112	95	1			48
12	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3369	3	102	9	Y	93					141
01	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	566	1	3511	3	Y	92	172	1			61
							101	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

08	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6044	-0-	-1216	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6959	-0-	-326	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

08	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7634	-0-	-436	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7961	-0-	-99	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7881	-0-	-55	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7633	-0-	-334	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

08	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	1430	1	5114	3	Y	13					29
							14	9									
09	7380	X	5601	-0-	-1779	-0-	1317	1	4261	3	Y	21	38	1			12
							23	9									
10	7626	X	5229	-0-	-2397	-0-	1343	1	3882	3	Y	4					16
							4	9									
11	7380	X	4644	-0-	-2736	-0-	1218	1	3406	3	Y	18	8	1			26
							20	9									
12	5766	X	4354	-0-	-1412	-0-	1530	1	2818	3	Y	5	26	1			5
							6	9									
01	5766	X	4549	-0-	-1217	-0-	1268	1	3281	3	Y	-0-					5

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	50	1	7716	2	N	-0-					-0-
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	48	1	7300	2	N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	7504	2	N	-0-					-0-
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	65	1	7237	2	N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	23	1	7517	2	N	-0-					-0-
*01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	54	1	7327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6197	-0-	-463	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6429	-0-	-112	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	105	1	4792	3	Y	-0-					64
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	447	1	5836	3	Y	-0-					64
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5820	3	37	9	Y	34	79	1			19
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5719	3	7	9	Y	6					25
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6310	3	11	9	Y	10					35
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6024	3	19	9	Y	17					52

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4188	3			Y	-0-	35	1			6
09	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4012	3	6	9	Y	5					11
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	4021	3			Y	-0-					11
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	3897	3			Y	-0-					11
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4058	3	12	9	Y	11					22
01	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4093	3	12	9	Y	11					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	779	-0-	-421	-0-	773	3	6	9	Y	5					5
10	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			Y	-0-					5
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					5
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	743	3	1	9	Y	1					6
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	696	3	2	9	Y	2					8

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	372	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	360	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	372	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	360	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	372	1	1345	2	N	-0-					-0-
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	372	1	1912	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5147	-0-	-681	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	295	1	5201	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5243	-0-	-577	-0-	278	1	4965	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	277	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5301	-0-	-399	-0-	272	1	5029	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	273	1	5184	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	277	1	5128	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	26	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	26	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	19	1	3968	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	34	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	12	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	28	1	3819	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1083	1	583	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1048	1	568	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1082	1	650	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1047	1	347	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1081	1	694	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1080	1	100	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	251	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	245	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	248	1	5017	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	266	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	248	1	5043	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	266	1	4664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	172	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	166	1	3579	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	164	1	3480	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	163	1	2959	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	149	1	3163	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	163	1	3000	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	656	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	641	1	4167	2	N	-0-			-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	654	1	4212	2	N	-0-			-0-
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	642	1	3988	2	N	-0-			-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	644	1	4052	2	N	-0-			-0-
*01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	653	1	4113	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	33	1	5069	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	32	1	4879	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	24	1	4975	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	42	1	4685	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4837	-0-	-278	-0-	15	1	4822	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	36	1	4837	2	N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	16	1	2457	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	17	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	12	1	2434	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	20	1	2257	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	7	1	2361	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	17	1	2300	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	44	1	6759	2	N	-0-			-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	43	1	6420	2	N	-0-			-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	29	1	6174	2	N	-0-			-0-
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	56	1	6227	2	N	-0-			-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	19	1	6216	2	N	-0-			-0-
*01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	46	1	6257	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-			34
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-			34
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4184	3	8	9	Y	7			41
11	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	3661	3	35	9	Y	32			73
12	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3367	3	18	9	Y	16			89
*01	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	3716	3	6	9	Y	5			94

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7776	-0-	-253	-0-	342	1	7434	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	331	1	6847	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7374	-0-	-252	-0-	342	1	7032	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7076	-0-	-454	-0-	331	1	6745	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	342	1	6970	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	7165	-0-	-616	-0-	7165	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	878	1	48	2	N	-0-			-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1083	1	588	2	N	-0-			-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1048	1	570	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1081	1	507	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	1046	1	241	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1211	-0-	-463	-0-	1079	1	132	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1080	1	134	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1086	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1052	1	1221	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1798	-0-	-682	-0-	1082	1	716	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1619	-0-	-541	-0-	1049	1	570	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1168	-0-	-1188	-0-	1079	1	89	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1082	1	376	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	160	1	3543	2	N	-0-			-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	154	1	3387	2	N	-0-			-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	157	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	143	1	3296	2	N	-0-			-0-
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	159	1	3300	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

08	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	478	1	4624	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	474	1	4455	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	488	1	4533	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4485	-0-	-465	-0-	420	1	4065	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	13	1	4153	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	33	1	4388	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	673	1	6509	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6642	-0-	-48	-0-	639	1	6003	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6583	-0-	-330	-0-	640	1	5943	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6031	-0-	-659	-0-	99	1	5932	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6092	-0-	-821	-0-	19	1	6073	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6173	-0-	-740	-0-	46	1	6127	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	317	1	3076	2	N	-0-			-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2997	2	N	-0-			-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	315	1	3026	2	N	-0-			-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	308	1	3176	2	N	-0-			-0-
*01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	321	1	3134	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3916	2	359	3	Y	4					18
							4	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3491	2	1370	3	Y	26					44
							29	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	582	1	2960	2	Y	1					45
							814	3	1	9							
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	551	1	3360	2	Y	14	47	1			12
							771	3	15	9							
12	5053	X	4781	-0-	-272	-0-	559	1	3441	2	Y	2					14
							779	3	2	9							
01	5053	X	3700	-0-	-1353	-0-	501	1	2497	2	Y	1					15
							701	3	1	9							

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

08	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	232	1	13324	2	N	-0-					-0-
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	234	1	12512	2	N	-0-					-0-
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	233	1	11623	2	N	-0-					-0-
*01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	231	1	10998	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	22	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	23	1	1124	2	N	-0-					-0-
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1112	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	179	1	10258	2	N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	172	1	9220	2	N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	182	1	9050	2	N	-0-					-0-
*01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	173	1	8225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	4					18
							4	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	2	16	3	Y	26					44
							29	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	14	47	1			12
							36	3	15	9							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	708	1	2531	3	Y	79					133
							87	9									
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	717	1	2322	3	Y	55	119	1			69
							61	9									
10	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	795	1	2299	3	Y	7					76
							8	9									
11	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	808	1	2260	3	Y	56	24	1			108
							62	9									
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	1010	1	1860	3	Y	57	113	1			52
							63	9									
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	788	1	2039	3	Y	2					54
							2	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	746	1	2669	3	Y	-0-					1
09	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	705	1	2280	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	622	1	1797	3	Y	-0-					1
11	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	734	1	2051	3	Y	-0-					1
12	2914	X	699	-0-	-2215	-0-	246	1	453	3	Y	-0-					1
*01	2914	X	2015	-0-	-899	-0-	562	1	1453	3	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	267	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	159	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	134	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	49	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	261	-0-	-421	-0-	92	1	169	3	Y	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	364	1	941	3	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	9249	3	54	9	Y	49	20	1			45
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	Y	75	66	1			54
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9673	3	44	9	Y	40					94
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9857	3	51	9	Y	46	79	1			61
12	9455	X	8728	-0-	-727	-0-	8665	3	63	9	Y	57					118
*01	9455	X	8038	-0-	-1417	-0-	7960	3	78	9	Y	71	83	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	504	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	507	1	3644	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	477	1	3530	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3716	-0-	-394	-0-	468	1	3248	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	503	1	3593	2	Y	-0-					-0-
*01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	511	1	3772	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6608	-0-	-336	-0-	6584	3	24	9	Y	22	9	1			20
09	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	6143	3	32	9	Y	29	27	1			22
10	6944	X	6416	-0-	-528	-0-	6402	3	14	9	Y	13					35
11	6720	X	5217	-0-	-1503	-0-	5210	3	7	9	Y	6	23	1			18
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6444	3	15	9	Y	14					32
*01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5806	3	20	9	Y	18	22	1			28

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24983	-0-	24983	24983	24983	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	26670	-0-	26670	51653	26670	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6344	3	3	9	Y	3					3
12	6045	X	1288	-0-	-4757	-0-	1288	3			Y	-0-					3
01	6045	X	2803	-0-	-3242	-0-	2803	3			Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	467	1	3458	2	Y	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	399	1	2868	2	Y	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	485	1	3592	2	Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	475	1	3294	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	483	1	3448	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	481	1	3551	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	1209	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	1168	1	2207	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	2240	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1175	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1211	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	1210	1	2439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	180	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	179	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	219	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	224	1	1294	3	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	267	1	1209	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	3	31	9	Y	28	75	1			22
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					22
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					22
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5192	3	3	9	Y	3					25
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-					25
01	3286	X	1855	-0-	-1431	-0-	1855	3			Y	-0-					25

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	234	1	836	3	Y	-0-					2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	217	1	703	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	211	1	611	3	Y	-0-					1
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	186	1	520	3	Y	-0-					1
12	961	N	555	-0-	-406	-0-	195	1	360	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	196	1	507	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2170	2	N	-0-			-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2115	2	N	-0-			-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-			-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	111	1	2096	2	N	-0-			-0-
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	111	1	2063	2	N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	372	1	5234	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	360	1	5002	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	372	1	4988	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5112	-0-	-648	-0-	360	1	4752	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5174	-0-	-747	-0-	372	1	4802	2	N	-0-			-0-
*01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	372	1	5425	2	N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6324	-0-	-155	-0-	298	1	6026	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	288	1	5790	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	298	1	5894	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	288	1	5720	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6084	-0-	-302	-0-	298	1	5786	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	278	1	5572	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	566	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	515	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
*01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

08	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2182	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					2
11	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	2754	3			Y	-0-	1	1			1
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	3	2	9	Y	2					3
*01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	Y	2	2	1			3

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

08	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	192	1	5482	3	N	6					28
							7	9									
09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	331	1	5231	3	N	5					33
							6	9									
10	5890	X	5785	-0-	-105	-0-	342	1	5443	3	N	-0-					33
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	331	1	5165	3	N	5					38
							6	9									
12	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	342	1	5267	3	N	-0-					38
01	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	5584	3	12	9	N	11					49

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	342	1	8119	2	N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	331	1	7700	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	342	1	7721	2	N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	331	1	7575	2	N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	342	1	7580	2	N	-0-					-0-
*01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	342	1	7479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12332	-0-	-688	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10514	-0-	-2086	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10368	-0-	-2156	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9733	-0-	-2267	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9629	-0-	-2771	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	9361	-0-	-2977	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	752	1	39	9	Y	35					42
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	Y	2					44
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	1			Y	-0-					44
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	1			Y	-0-					44
12	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	1			Y	-0-					44
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			Y	-0-					44

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

08	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3446	-0-	-2010	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4324	-0-	-986	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3096	-0-	-2391	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2418	-0-	-3069	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
10	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
11	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
*01	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

08	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	3777	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	4199	1	18024	2	N	-0-					-0-
10	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	1887	1	18236	2	N	-0-					-0-
11	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	1768	1	17119	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	18734	-0-	-486	-0-	1823	1	16911	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18064	-0-	-1156	-0-	1866	1	16198	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

08	8742	X	7652	-0-	-1090	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1082	1	10457	2	N	-0-					-0-
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	1092	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1127	1	10454	2	N	-0-					-0-
*01	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	1113	1	9666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4186	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4214	3	2	9	Y	2					4
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			Y	-0-	2	1			2
12	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3934	3	1	9	Y	1					3
01	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3811	3	2	9	Y	2	2	1			3

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4763	3	12	9	Y	11	5	1			10
09	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4514	3	28	9	Y	25	19	1			16
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	3	2	9	Y	2					18
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5081	3	3	9	Y	3	12	1			9
12	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4531	3	8	9	Y	7					16
01	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4741	3	15	9	Y	14	13	1			17

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	225	1	12921	2	N	-0-					-0-
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	221	1	11808	2	N	-0-					-0-
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	218	1	10862	2	N	-0-					-0-
*01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	231	1	10975	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10279	3	6	9	Y	5	2	1			4
09	10080	X	9919	-0-	-161	-0-	9916	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	10478	X	10222	-0-	-256	-0-	10220	3	2	9	Y	2					5
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	9230	3	4	9	Y	4	5	1			4
12	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	9979	3	3	9	Y	3					7
01	10292	X	9906	-0-	-386	-0-	9897	3	9	9	Y	8	7	1			8

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	4768	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4797	3	1	9	Y	1					3
11	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	4577	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4719	3	3	9	Y	3					5
01	5022	X	4997	-0-	-25	-0-	4993	3	4	9	Y	4	4	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6320	-0-	-407	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6314	-0-	-76	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1147	-0-	-5456	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8965	-0-	-552	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	232	1	13282	2	N	-0-					-0-
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	230	1	12319	2	N	-0-					-0-
12	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	252	1	12570	2	N	-0-					-0-
*01	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	245	1	11677	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					5
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					5
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3875	3	52	9	Y	47	18	1			39
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3800	3	79	9	Y	72	61	1			50
10	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3878	3	10	9	Y	9					59
11	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3820	3	7	9	Y	6	37	1			28
12	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3846	3	9	9	Y	8					36
*01	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3631	3	11	9	Y	10	20	1			26

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	372	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	360	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	372	1	4334	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	360	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	372	1	4349	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	372	1	4279	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		14	-0-	14	242	14	3			Y	-0-					-0-
09	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3228	3	6	9	Y	5					5
11	3480	X	3174	-0-	-306	-0-	3172	3	2	9	Y	2	4	1			3
12	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3264	3	6	9	Y	5					8
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3078	3	7	9	Y	6	6	1			8

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8733	-0-	-477	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8530	-0-	-987	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8040	-0-	-1260	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					13
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					13
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	Y	1					14
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					14
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					14

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9815	3	15	9	Y	14					55
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					55
10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10311	3	14	9	Y	13					68
11	9750	X	9688	-0-	-62	-0-	9666	3	22	9	Y	20	60	1			28
12	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9765	3	22	9	Y	20					48
*01	9331	X	8454	-0-	-877	-0-	8431	3	23	9	Y	21	60	1			9

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	574	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	439	3	17	9	Y	15					16
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	1			15
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	617	3	20	9	Y	18					33
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	3	24	9	Y	22	24	1			31

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	3	9	Y	3					3
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					3
01	2666	X	1013	-0-	-1653	-0-	1013	3			Y	-0-					3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			Y	-0-					11
09	5580	X	4089	-0-	-1491	-0-	4089	3			Y	-0-					11
10	5766	X	4445	-0-	-1321	-0-	4442	3	3	9	Y	3					14
11	5580	X	3547	-0-	-2033	-0-	3547	3			Y	-0-					14
12	4774	X	3321	-0-	-1453	-0-	3318	3	3	9	Y	3					17
01	4774	X	2745	-0-	-2029	-0-	2745	3			Y	-0-					17

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5119	-0-	-1050	-0-	5106	3	13	9	Y	12	43	1			17
09	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	5173	3	12	9	Y	11					28
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	Y	10	31	1			7
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5374	3	11	9	Y	10					17
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5605	3	20	9	Y	18					35
*01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	Y	3	32	1			6

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	492	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	519	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2191	-0-	-537	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	453	1	1945	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	427	1	1755	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1765	-0-	-715	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1784	-0-	-526	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	11	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1838	-0-	-352	-0-	12	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	9	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	6	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	13	1	1718	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	7010	-0-	-27	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6720	-0-	-120	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1265	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	637	1	3304	2	N	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	664	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	634	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	634	1	3299	2	N	-0-					-0-
*01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	647	1	3198	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1082	1	477	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1047	1	470	2	N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1082	1	711	2	N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1051	1	824	2	N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1082	1	919	2	N	-0-					-0-
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1086	1	927	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	15	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	15	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	11	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2130	-0-	-540	-0-	19	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	7	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	15	1	1994	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4919	-0-	-227	-0-	4919	3			Y	-0-					29
09	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			Y	-0-					29
10	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5045	3	2	9	Y	2					31
11	5010	X	4670	-0-	-340	-0-	4670	3			Y	-0-					31
12	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	4647	3	1	9	Y	1					32
*01	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4303	3	3	9	Y	3					35

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6824	-0-	3724	4817	6824	2			N	-0-					-0-
09	11548	X	6731	-0-	-4817	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	722	1	6980	2	N	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	678	1	6563	2	N	-0-					-0-
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	706	1	6546	2	N	-0-					-0-
*01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	673	1	5841	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	970	1	9371	2	N	-0-					-0-
11	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1009	1	9773	2	N	-0-					-0-
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	1041	1	9658	2	N	-0-					-0-
*01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1075	1	9332	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
*01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	148	1	8503	2	N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	144	1	7698	2	N	-0-					-0-
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	153	1	7625	2	N	-0-					-0-
*01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	155	1	7375	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	337	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	331	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	342	1	4666	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	331	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	342	1	5258	2	N	-0-					-0-
*01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9009	-0-	-1066	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8982	-0-	-783	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8474	-0-	-256	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8531	-0-	-490	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3260	-0-	-970	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3117	-0-	-1409	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3506	-0-	-1020	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8257	-0-	-485	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7842	-0-	-618	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7975	-0-	-488	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7747	-0-	-499	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	13982	-0-	-1022	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13156	-0-	-854	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13570	-0-	-969	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13013	-0-	-1057	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13572	-0-	-967	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13782	-0-	-199	-0-	13782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	14169	-0-	-835	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13348	-0-	-902	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13764	-0-	-589	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13136	-0-	-634	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13031	-0-	-1198	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12802	-0-	-1365	-0-	12802	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	Y	14					40
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					40
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	255	3	14	9	Y	13					53
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	290	3	21	9	Y	19	49	1			23
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	264	3	23	9	Y	21					44
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	3	22	9	Y	20	56	1			8

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10710	-0-	-810	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
12	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
*01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
*01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-
*01	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3111	3	2	9	Y	2	1	1			1

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
*01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
*01	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4070	-0-	-611	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	4514	3	3	9	Y	3					3
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					3
*01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					3

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	16041	-0-	-1474	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15391	-0-	-1289	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15762	-0-	-978	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15317	-0-	-703	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15568	-0-	-831	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15195	-0-	-832	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	9818	-0-	-1807	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9585	-0-	-1455	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9701	-0-	-901	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8684	-0-	-1096	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9322	-0-	-629	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	13353	-0-	-411	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12003	-0-	-927	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12646	-0-	-715	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12181	-0-	-1180	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	8526	-0-	-2169	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8397	-0-	-1653	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8483	-0-	-972	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8098	-0-	-1052	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8240	-0-	-1184	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8928	-0-	-1152	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7845	-0-	-2571	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8250	-0-	-1830	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
*01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	203	1	11665	2	N	-0-					-0-
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	177	1	9456	2	N	-0-					-0-
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	183	1	9094	2	N	-0-					-0-
*01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	185	1	8798	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6670	-0-	-1070	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6376	-0-	-1604	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6911	-0-	-1335	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6761	-0-	-1454	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	15549	-0-	-416	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15005	-0-	-774	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14197	-0-	-1073	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14786	-0-	-993	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14797	-0-	-765	-0-	14797	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	772	1	2153	2	Y	-0-					23
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	654	1	1844	2	Y	1					24
							1	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	545	1	1611	2	Y	-0-					24
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	491	1	1176	2	Y	11					35
							12	9									
12	2201	N	115	-0-	-2086	-0-	41	1	74	2	Y	-0-					35
*01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	635	1	1634	2	Y	7					42
							8	9									

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	738	1	2057	2	Y	-0-					74
09	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	807	1	2275	2	Y	2					76
							2	9									
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	965	1	2852	2	Y	-0-					76
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1002	1	2398	2	Y	21					97
							23	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1183	1	2155	2	Y	10					107
							11	9									
01	3813	X	261	-0-	-3552	-0-	73	1	187	2	Y	1					108
							1	9									

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

08	10850	X	10537	-0-	-313	-0-	10534	3	3	9	Y	3					38
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10741	3	9	9	Y	8					46
10	10850	X	9857	-0-	-993	-0-	9857	3			Y	-0-					46
11	10500	X	9642	-0-	-858	-0-	9636	3	6	9	Y	5					51
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11908	3	30	9	Y	27					78
*01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3			Y	-0-					78

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3753	-0-	-1424	-0-	3434	2	315	3	Y	4					18
							4	9									
09	5280	X	4004	-0-	-1276	-0-	2855	2	1120	3	Y	26					44
							29	9									
10	5456	X	3724	-0-	-1732	-0-	497	1	2530	2	Y	1					45
							696	3	1	9							
11	5280	X	3989	-0-	-1291	-0-	468	1	2851	2	Y	14	47	1			12
							655	3	15	9							
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	520	1	3200	2	Y	2					14
							724	3	2	9							
*01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	578	1	2883	2	Y	1					15
							809	3	1	9							

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7329	-0-	-291	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	822	1	7943	2	N	-0-					-0-
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	839	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	809	1	7509	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	848	1	7364	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	23462	2			N	-0-					-0-
10	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
11	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
12	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
*01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	409	1	5773	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5845	-0-	-185	-0-	396	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	399	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	406	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5959	-0-	-210	-0-	389	1	5570	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	411	1	5264	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	298	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	372	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	360	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	372	1	3425	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	372	1	3403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	924	1	2016	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2749	-0-	-881	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	441	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	459	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	462	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	473	1	2335	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12773	-0-	-371	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11492	-0-	-1018	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11547	-0-	-1349	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11304	-0-	-1468	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10980	-0-	-1792	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4111	-0-	-59	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3857	-0-	-452	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14103	-0-	-808	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13375	-0-	-785	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13494	-0-	-1138	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13016	-0-	-904	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13318	-0-	-787	-0-	13318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	3599	3	3	9	N	3					59
09	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	55	1	3426	3	N	-0-					59
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	342	1	3538	3	N	-0-					59
11	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	331	1	3453	3	N	14					73
							15	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	232	1	3504	3	N	22					95
							24	9									
01	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3593	3	3	9	N	3					98

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
*01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
10	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
11	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
12	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	363	1	17220	2	N	-0-					-0-
*01	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	516	1	16901	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	293	1	6435	3	Y	30	18	1			33
							33	9									
09	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	271	1	6356	3	Y	-0-					33
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	298	1	6771	3	Y	22					55
							24	9									
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	298	1	6756	3	Y	50					105
							55	9									
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	307	1	6852	3	Y	16	79	1			42
							18	9									
*01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	304	1	6534	3	Y	43					85
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4882	3	Y	-0-	5	1			9
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	200	1	4705	3	Y	-0-					9
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	205	1	4659	3	Y	27					36
							30	9									
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	204	1	4636	3	Y	54					90
							59	9									
12	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	202	1	4524	3	Y	19	71	1			38
							21	9									
01	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	209	1	4507	3	Y	45					83
							50	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	254	1	5583	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
09	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	248	1	5819	3	Y	-0-					11
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	250	1	5666	3	Y	12					23
							13	9									
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	244	1	5548	3	Y	37					60
							41	9									
12	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	261	1	5839	3	Y	9	45	1			24
							10	9									
01	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	264	1	5691	3	Y	16					40
							18	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5833	-0-	2833	5378	5833	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6433	-0-	3333	8711	603	1	5830	2	N	-0-					-0-
11	14803	X	6092	-0-	-8711	-0-	570	1	5522	2	N	-0-					-0-
12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	700	1	6497	2	N	-0-					-0-
*01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	732	1	6358	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2873	-0-	-227	535	2873	3			Y	-0-					20
09	2889	N	2354	-0-	-535	-0-	2347	3	7	9	Y	6					26
10	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	2202	3			Y	-0-					26
11	2490	N	1838	-0-	-652	-0-	1837	3	1	9	Y	1					27
12	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	1909	3			Y	-0-					27
01	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	1708	3			Y	-0-					27

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	817	1	7895	2	N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	815	1	7887	2	N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	818	1	7592	2	N	-0-					-0-
*01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	814	1	7065	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
*01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ALLIANCE				WELL #: L 2H	RRCID -> 252391	COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7503 - 11365						
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	2183	1	7107	2	N	-0-					-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1606	1	6895	2	N	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	750	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	758	1	7339	2	N	-0-					-0-
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	777	1	7208	2	N	-0-					-0-
*01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	780	1	6770	2	N	-0-					-0-
	ALLIANCE				WELL #: L 4H	RRCID -> 252395	COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7420 - 11022						
08	8897	X	7517	-0-	-1380	-0-	1501	1	6016	2	N	-0-					-0-
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	2354	1	10105	2	N	-0-					-0-
10	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1094	1	10576	2	N	-0-					-0-
11	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	1094	1	10587	2	N	-0-					-0-
12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	1138	1	10556	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11163	-0-	-431	-0-	1153	1	10010	2	N	-0-					-0-
	DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 252397	COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 5349		PERF. 5600 - 9823						
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	Y	2					25
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	3	1	9	Y	1					26
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					26
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					26
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					26
*01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					26
	GRACIE UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 252399	COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 5346		PERF. 5720 - 9550						
08	4929	X	3154	-0-	-1775	-0-	3139	3	15	9	Y	14					63
09	4770	X	3385	-0-	-1385	-0-	3360	3	25	9	Y	23					86
10	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	3518	3	14	9	Y	13					99
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3493	3	20	9	Y	18	80	1			37
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3616	3	23	9	Y	21					58
*01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3106	3	23	9	Y	21	69	1			10
	GREENHILL				WELL #: 1H	RRCID -> 252552	COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8458 - 12298						
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	217	1	4766	2	N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	216	1	4902	2	N	-0-					-0-
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	230	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	210	1	4834	2	N	-0-					-0-
*01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	228	1	4751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	310	1	14	2	Y	14					57
							3621	3	15	9							
09	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	311	1	3491	3	Y	10					67
							11	9									
10	4588	X	3386	-0-	-1202	-0-	293	1	3078	3	Y	14					81
							15	9									
11	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	345	1	3648	3	Y	18	71	1			28
							20	9									
12	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	326	1	3122	3	Y	22					50
							24	9									
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	439	1	4308	3	Y	31					81
							34	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2	N	-0-					-0-
09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2	N	-0-					-0-
10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2	N	-0-					-0-
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2	N	-0-					-0-
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2	N	-0-					-0-
*01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7411	-0-	-804	-0-	7411	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6828	-0-	-192	-0-	6828	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6987	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6998	-0-	-172	-0-	6998	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	6233	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6065	-0-	-1344	-0-	6065	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10965	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10152	-0-	-1158	-0-	10152	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	9845	-0-	-1687	-0-	9845	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9080	-0-	-1960	-0-	9080	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	9553	-0-	-1824	-0-	9553	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10086	-0-	-888	-0-	10086	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2	N	-0-					-0-
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2	N	-0-					-0-
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2	N	-0-					-0-
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2	N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2	N	-0-					-0-
*01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2	N	-0-					-0-
09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2	N	-0-					-0-
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2	N	-0-					-0-
12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	20623	2	N	-0-					-0-
*01	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	94	1	1682	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1710	2	N	-0-					-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7947	-0-	-1105	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5936	-0-	-2824	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7896	-0-	-1156	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7251	-0-	-1509	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7242	-0-	-1593	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
*01	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	13732	-0-	-900	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12584	-0-	-1546	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12477	-0-	-1783	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11745	-0-	-2055	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11825	-0-	-2125	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11206	-0-	-2527	-0-	11206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1126	-0-	1126	1126	1126	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		949	-0-	949	2075	949	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

08	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			Y	-0-					37
09	6450	X	6382	-0-	-68	-0-	6382	3			Y	-0-					37
10	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6234	3	22	9	Y	20					57
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			Y	-0-					57
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6280	3	2	9	Y	2	1	1			58
*01	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	4976	3	2	9	Y	2					60

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5188	3	32	9	Y	29	37	1			-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24					24
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5841	3	63	9	Y	57	24	1			57
*01	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	4646	3	30	9	Y	27	84	1			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

08	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			Y	-0-					13
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3233	3	37	9	Y	34					47
10	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3620	3	31	9	Y	28	63	1			12
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					12
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3589	3	24	9	Y	22					34
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					34

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

08	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	354	1	4136	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	343	1	3895	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	346	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	350	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	340	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	355	1	3771	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

08	10912	X	10195	-0-	-717	-0-	548	1	9647	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9844	-0-	-446	-0-	522	1	9322	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10291	-0-	-187	-0-	521	1	9770	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9788	-0-	-142	-0-	502	1	9286	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	490	1	9295	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9712	-0-	-580	-0-	497	1	9215	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

08	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	50	1	7696	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7508	-0-	-292	-0-	248	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7777	-0-	-66	-0-	250	1	7527	2	N	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	282	1	7336	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7791	-0-	-52	-0-	234	1	7557	2	N	-0-					-0-
*01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	62	1	8281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	387	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	108	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	97	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	93	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	84	-0-	-3016	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					68
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	469	3	1	9	Y	1					69
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	653	3	1	9	Y	1					70
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-					70
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5					75
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	601	3	Y	3					78
							3	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	600	1	4889	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	572	1	4648	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	270	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	264	1	4885	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	266	1	5049	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	269	1	4998	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20754	-0-	-126	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	20533	-0-	-1043	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19550	-0-	-1330	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19733	-0-	-1843	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19708	-0-	-1868	-0-	19708	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4548	-0-	-1993	-0-	4454	3	94	9	Y	85	96	1			6
09	5490	X	4090	-0-	-1400	-0-	4048	3	42	9	Y	38					44
10	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	2327	3	22	9	Y	20					64
11	4860	X	1256	-0-	-3604	-0-	1253	3	3	9	Y	3					67
12	4092	X	2944	-0-	-1148	-0-	2942	3	2	9	Y	2					69
01	4092	X	2013	-0-	-2079	-0-	2013	3			Y	-0-					69

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					8
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					8
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	3	1	9	Y	1					9
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					9
12	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	3			Y	-0-					9
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	3	3	9	Y	3					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	-0-			-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	103	1	1936	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	99	1	1837	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	98	1	1851	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	98	1	1814	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	162	1	2857	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	146	1	2607	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	147	1	2768	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	145	1	2685	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	150	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	149	1	2763	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-			-0-
09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	18791	2			N	-0-			-0-
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-			-0-
11	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-			-0-
12	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-			-0-
*01	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-			-0-
09	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-			-0-
10	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-			-0-
11	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-			-0-
12	21669	X	21614	-0-	-55	-0-	21614	2			N	-0-			-0-
01	21669	X	21086	-0-	-583	-0-	21086	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	1160	1	1426	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	1126	1	1457	2	N	-0-			-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1166	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1134	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	1155	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	1155	1	1416	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	27	1	4222	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	26	1	3923	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	19	1	4017	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	34	1	3823	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	12	1	3933	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	29	1	3889	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	29	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	29	1	4368	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	21	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	39	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	14	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	33	1	4431	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	536	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	524	1	4619	2	N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	546	1	5066	2	N	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	554	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	516	1	4737	2	N	-0-					-0-
*01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	555	1	4809	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	614	1	5892	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5731	-0-	-839	-0-	584	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	582	1	5405	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5772	-0-	-528	-0-	581	1	5191	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	594	1	5451	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	598	1	5182	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	428	1	2105	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	410	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	414	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2239	-0-	-221	-0-	394	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	399	1	1926	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	417	1	1960	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	33	1	5180	2	N	-0-					-0-
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	33	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	24	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	44	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	16	1	5000	2	N	-0-					-0-
*01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	37	1	5044	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12384	-0-	-791	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11318	-0-	-1132	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10882	-0-	-1673	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10604	-0-	-1546	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10683	-0-	-1810	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10159	-0-	-2210	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	1510	1	14850	3	Y	-0-					29
09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	1462	1	14245	3	Y	15					44
							17	9									
10	15841	X	15762	-0-	-79	-0-	1510	1	14252	3	Y	-0-					44
11	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	1462	1	14228	3	Y	42					86
							46	9									
12	16430	X	16073	-0-	-357	-0-	1510	1	14560	3	Y	3					89
							3	9									
01	16368	X	15694	-0-	-674	-0-	1510	1	14132	3	Y	47					136
							52	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

08	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
12	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
*01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	202	1	3609	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	193	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	183	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	187	1	3465	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7798	-0-	-355	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7441	-0-	-359	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7545	-0-	-422	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

08	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	422	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7467	-0-	-153	-0-	396	1	7071	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	392	1	7352	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7471	-0-	-119	-0-	383	1	7088	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	385	1	7295	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	391	1	7244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
09	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
10	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
11	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
12	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
*01	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15686	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
*01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	5738	-0-	-3624	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8887	-0-	-173	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
*01	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9561	-0-	-948	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7998	-0-	-2172	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8478	-0-	-1182	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8212	-0-	-668	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6992	-0-	-1498	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5373	-0-	-3245	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7361	-0-	-1257	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
*01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5792	-0-	-1958	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6942	-0-	-1428	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7492	-0-	-1374	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7121	-0-	-1459	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7152	-0-	-1714	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6579	-0-	-2008	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14569	-0-	-559	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13943	-0-	-697	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14636	-0-	-492	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14727	-0-	-29	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
*01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
10	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
11	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
12	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
*01	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	15438	-0-	-2542	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	11404	-0-	-5996	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14670	-0-	-2610	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	13987	-0-	-3869	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14154	-0-	-1284	-0-	14154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

08	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14599	-0-	-521	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	15129	-0-	-309	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14881	-0-	-59	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	15084	-0-	-13	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14309	-0-	-819	-0-	14309	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

08	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11295	-0-	-1755	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11741	-0-	-1155	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11121	-0-	-1359	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11781	-0-	-650	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11552	-0-	-538	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

08	11904	X	10798	-0-	-1106	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9984	-0-	-1827	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9950	-0-	-1330	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10580	-0-	-797	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10472	-0-	-316	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	15					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

08	15221	X	14932	-0-	-289	-0-	14932	3			Y	-0-					30
09	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14745	3	1	9	Y	1					31
10	15004	X	14377	-0-	-627	-0-	14376	3	1	9	Y	1					32
11	14520	X	12306	-0-	-2214	-0-	12306	3			Y	-0-					32
12	14136	X	13482	-0-	-654	-0-	13482	3			Y	-0-					32
01	14136	X	11587	-0-	-2549	-0-	11584	3	3	9	Y	3					35

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	471	1	3132	2	N	-0-			-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	450	1	2925	2	N	-0-			-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	459	1	2959	2	N	-0-			-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	464	1	2885	2	N	-0-			-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	456	1	2867	2	N	-0-			-0-
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	479	1	3014	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

08	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	36	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	35	1	5286	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	26	1	5437	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5232	-0-	-228	-0-	47	1	5185	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	17	1	5362	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	39	1	5249	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

08	5332	X	4878	-0-	-454	-0-	31	1	4847	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	30	1	4488	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	22	1	4689	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	39	1	4377	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	14	1	4498	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	33	1	4462	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

08	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
09	10650	X	8497	-0-	-2153	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	6782	-0-	-3268	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
12	9982	X	7566	-0-	-2416	-0-	7566	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	8083	-0-	-1713	-0-	8083	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	29	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	28	1	4297	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	20	1	4215	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	37	1	4073	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	13	1	4254	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	31	1	4114	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

08	24397	X	18285	-0-	-6112	-0-	18285	2			N	-0-			-0-
09	21630	X	16916	-0-	-4714	-0-	16916	2			N	-0-			-0-
10	21266	X	16768	-0-	-4498	-0-	16768	2			N	-0-			-0-
11	19650	X	15669	-0-	-3981	-0-	15669	2			N	-0-			-0-
12	19375	X	15494	-0-	-3881	-0-	15494	2			N	-0-			-0-
01	18290	X	15075	-0-	-3215	-0-	15075	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7518	-0-	-387	-0-	822	1	6696	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	766	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7173	-0-	-453	-0-	363	1	6810	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7037	-0-	-313	-0-	361	1	6676	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	362	1	6856	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7038	-0-	-495	-0-	360	1	6678	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7093	-0-	-99	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6464	-0-	-496	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6630	-0-	-240	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6505	-0-	-594	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
09	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
10	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	18004	2			N	-0-					-0-
11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
12	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
*01	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	16893	-0-	-1397	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16029	-0-	-1671	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16299	-0-	-1712	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15572	-0-	-1323	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15384	-0-	-1511	-0-	15384	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12728	-0-	-1935	-0-	814	1	11914	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	12043	-0-	-2147	-0-	809	1	11234	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	12460	-0-	-2203	-0-	848	1	11612	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	13214	-0-	-984	-0-	879	1	12335	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6709	-0-	3609	3609	6709	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6420	-0-	3420	7029	6420	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9557	-0-	6457	13486	611	1	8946	2	N	-0-					-0-
11	19059	X	5573	-0-	-13486	-0-	375	1	5198	2	N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	399	1	5469	2	N	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	224	1	3142	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8753	-0-	-919	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
*01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2			N	-0-			-0-
09	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	21813	2			N	-0-			-0-
10	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	1343	1	19657	2	N	-0-			-0-
11	22170	X	20520	-0-	-1650	-0-	1379	1	19141	2	N	-0-			-0-
12	22909	X	21038	-0-	-1871	-0-	1432	1	19606	2	N	-0-			-0-
01	22909	X	22194	-0-	-715	-0-	1476	1	20718	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

08	6169	X	3838	-0-	-2331	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	1739	-0-	-4231	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	2833	-0-	-1011	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	2488	-0-	-1356	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

08	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	13683	2			N	-0-			-0-
09	13890	X	13212	-0-	-678	-0-	13212	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12847	-0-	-1258	-0-	12847	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	12303	-0-	-1017	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	10972	-0-	-2699	-0-	10972	2			N	-0-			-0-
01	13671	X	12332	-0-	-1339	-0-	12332	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

08	28675	X	25576	-0-	-3099	-0-	25576	2			N	-0-			-0-
09	26400	X	24106	-0-	-2294	-0-	24106	2			N	-0-			-0-
10	26381	X	24976	-0-	-1405	-0-	24976	2			N	-0-			-0-
11	25530	X	23388	-0-	-2142	-0-	23388	2			N	-0-			-0-
12	25885	X	23595	-0-	-2290	-0-	23595	2			N	-0-			-0-
01	25575	X	23711	-0-	-1864	-0-	23711	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-			-0-
09	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	11125	-0-	-407	-0-	711	1	10414	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	10667	-0-	-1273	-0-	717	1	9950	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10133	-0-	-2205	-0-	690	1	9443	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11273	-0-	-1065	-0-	750	1	10523	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
09	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	1665	-0-	-795	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
12	2480	N	1852	-0-	-628	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
01	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	597	1	8741	2	N	-0-			-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	595	1	8253	2	N	-0-			-0-
12	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	630	1	8633	2	N	-0-			-0-
*01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	672	1	9426	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8388	-0-	-2152	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7359	-0-	-2841	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6534	-0-	-3634	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	4275	-0-	-5645	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

08	9238	X	9140	-0-	-98	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8880	-0-	-141	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8672	-0-	-178	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8875	-0-	-270	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8758	-0-	-387	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

08	10788	X	10757	-0-	-31	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9711	-0-	-639	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10176	-0-	-116	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9531	-0-	-879	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9222	-0-	-1535	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9351	-0-	-1406	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
*01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

08	8711	X	6843	-0-	-1868	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6663	-0-	-1767	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7132	-0-	-587	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5600	-0-	-1870	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6501	-0-	-1187	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	982	1	7999	2	N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	965	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	475	1	8915	2	N	-0-					-0-
11	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	461	1	8527	2	N	-0-					-0-
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	450	1	8533	2	N	-0-					-0-
*01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	466	1	8650	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	33668	2			N	-0-					-0-
09	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
10	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
11	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
12	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	31222	2			N	-0-					-0-
*01	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7327	-0-	-1493	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7038	-0-	-2076	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7255	-0-	-557	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	372	1	7362	3	N	16					102
							18	9									
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	360	1	7015	3	N	17					119
							19	9									
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	372	1	7143	3	N	7					126
							8	9									
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	360	1	6824	3	N	35	91	1			70
							39	9									
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	372	1	7007	3	N	24					94
							26	9									
01	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7043	3	31	9	N	28					122

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
09	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
10	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
11	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
12	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
*01	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	487	1	5686	3	Y	10					32
							11	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	475	1	5329	3	Y	8					40
							9	9									
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	555	1	5819	3	Y	14					54
							15	9									
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	509	1	5385	3	Y	8	45	1			17
							9	9									
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	601	1	5750	3	Y	11					28
							12	9									
*01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	497	1	4869	3	Y	21					49
							23	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
*01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3137	-0-	-673	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2961	-0-	-976	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2323	-0-	-1366	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
10	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
11	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
12	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
*01	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50933	X	49268	-0-	-1665	-0-	49268	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	44991	-0-	-4299	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	44278	-0-	-5880	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	41823	-0-	-5847	-0-	41823	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	41800	-0-	-7459	-0-	41800	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	40548	-0-	-8711	-0-	40548	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
09	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
10	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	39958	2			N	-0-					-0-
11	37822	X	37822	-0-	-0-	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
12	38083	X	38083	-0-	-0-	-0-	38083	2			N	-0-					-0-
*01	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	38171	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4768	3	4	9	Y	4					4
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4	9	Y	4					8
12	4712	X	4672	-0-	-40	-0-	4666	3	6	9	Y	5					13
01	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4580	3			Y	-0-					13

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12856	-0-	-1404	-0-	12856	3			Y	-0-	1	1			1
09	13740	X	12437	-0-	-1303	-0-	12437	3			Y	-0-					1
10	13919	X	13313	-0-	-606	-0-	13313	3			Y	-0-					1
11	13050	X	12735	-0-	-315	-0-	12735	3			Y	-0-					1
12	12865	X	12727	-0-	-138	-0-	12727	3			Y	-0-					1
01	13144	X	12711	-0-	-433	-0-	12615	3	96	9	Y	87	47	1			41

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			Y	-0-	2	1			4
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	3			Y	-0-					4
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	3			Y	-0-					4
11	11100	X	10326	-0-	-774	-0-	10326	3			Y	-0-	1	1			3
12	11718	X	11499	-0-	-219	-0-	11480	3	19	9	Y	17					20
*01	11718	X	11162	-0-	-556	-0-	11043	3	119	9	Y	108	68	1			60

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					6
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					6
10	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			Y	-0-					6
11	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1740	3	1	9	Y	1					7
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	3	1	9	Y	1					8
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	Y	1					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	3			Y	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7890	3	34	9	Y	31					31
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7472	3	18	9	Y	16	47	1			-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7795	3	30	9	Y	27					27
*01	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7361	3	47	9	Y	43	44	1			26

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
09	10530	X	103	-0-	-10427	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	2670	-0-	-8211	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
12	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

08	20553	X	19470	-0-	-1083	-0-	19470	3			N	-0-					19
09	19800	X	18576	-0-	-1224	-0-	18576	3			N	-0-					19
10	20026	X	18878	-0-	-1148	-0-	18878	3			N	-0-					19
11	19140	X	18673	-0-	-467	-0-	18673	3			N	-0-					19
12	19530	X	18710	-0-	-820	-0-	18710	3			N	-0-					19
01	19468	X	17851	-0-	-1617	-0-	17851	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	3			Y	-0-					8
09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			Y	-0-					8
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12457	3	1	9	Y	1					9
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	3			Y	-0-					9
12	11966	X	11934	-0-	-32	-0-	11934	3			Y	-0-					9
*01	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	775	1	11550	3	Y	3					12
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
10	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
11	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
12	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
*01	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20429	X	16267	-0-	-4162	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16072	-0-	-3428	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16126	-0-	-3559	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15647	-0-	-1063	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	16348	-0-	-268	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15461	-0-	-1155	-0-	15461	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	508	1	8945	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8760	-0-	-1080	-0-	464	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9117	-0-	-1051	-0-	461	1	8656	2	N	-0-					-0-
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	482	1	8916	2	N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	489	1	9272	2	N	-0-					-0-
*01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	509	1	9445	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20428	3			Y	-0-					22
09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	3			Y	-0-					22
10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	3			Y	-0-					22
11	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	3			Y	-0-					22
12	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	3			Y	-0-					22
01	19313	X	19175	-0-	-138	-0-	19175	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1780	3	43	9	Y	39					39
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					39
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	3	2	9	Y	2	33	1			8
01	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1457	3	3	9	Y	3					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40215	X	40215	-0-	-0-	-0-	40215	2			N	-0-					-0-
09	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
10	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
11	34396	X	34396	-0-	-0-	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
12	35184	X	35184	-0-	-0-	-0-	35184	2			N	-0-					-0-
*01	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13461	-0-	-939	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14854	-0-	-26	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71982	X	60625	-0-	-11357	-0-	60625	2			N	-0-					-0-
09	66900	X	57026	-0-	-9874	-0-	57026	2			N	-0-					-0-
10	67208	X	57392	-0-	-9816	-0-	57392	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	52607	-0-	-9913	-0-	52607	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	52500	-0-	-10988	-0-	52500	2			N	-0-					-0-
01	60636	X	52641	-0-	-7995	-0-	52641	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
09	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
10	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
*01	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16940	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
09	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
10	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
*01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

08	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	371	1	6527	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6860	-0-	-220	-0-	364	1	6496	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7299	-0-	-17	-0-	369	1	6930	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6996	-0-	-84	-0-	359	1	6637	2	N	-0-					-0-
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	370	1	7018	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7211	-0-	-74	-0-	369	1	6842	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

08	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13221	-0-	-789	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13521	-0-	-336	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13065	-0-	-285	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13345	-0-	-450	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13163	-0-	-632	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

08	9424	X	9075	-0-	-349	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8237	-0-	-763	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8134	-0-	-732	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8213	-0-	-577	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8056	-0-	-1027	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7852	-0-	-1231	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9011	3	106	9	Y	96	96	1			2
09	8940	X	8766	-0-	-174	-0-	8766	3			Y	-0-					2
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9285	3	56	9	Y	51					53
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8851	3	120	9	Y	109					162
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8931	3	42	9	Y	38	155	1			45
*01	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8397	3	92	9	Y	84					129

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
11	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
12	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
*01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
09	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
10	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	28957	2			N	-0-					-0-
11	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
12	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	27916	2			N	-0-					-0-
*01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6656	-0-	-381	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6322	-0-	-715	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1640	-0-	-1026	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	598	-0-	-2068	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26102	X	23183	-0-	-2919	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	21866	-0-	-3394	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22497	-0-	-3171	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	20822	-0-	-3448	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	21937	-0-	-2956	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	21693	-0-	-1495	-0-	21693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10219	-0-	-848	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10179	-0-	-531	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10719	-0-	-348	-0-	10719	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	12405	-0-	-1886	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11517	-0-	-2313	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12651	-0-	-896	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12519	-0-	-381	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13003	-0-	-327	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12284	-0-	-364	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	14662	-0-	-435	-0-	14662	3			N	-0-					28
09	14610	X	13991	-0-	-619	-0-	13991	3			N	-0-					28
10	15004	X	13908	-0-	-1096	-0-	13908	3			N	-0-					28
11	14400	X	14370	-0-	-30	-0-	14370	3			N	-0-					28
12	14787	X	14464	-0-	-323	-0-	14464	3			N	-0-					28
01	14663	X	13632	-0-	-1031	-0-	13632	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	13624	-0-	-729	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12624	-0-	-966	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13063	-0-	-732	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12977	-0-	-313	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13100	-0-	-633	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12797	-0-	-812	-0-	12797	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9641	-0-	-775	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9348	-0-	-642	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9773	-0-	-550	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9485	-0-	-445	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9869	-0-	-113	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
*01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
09	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
10	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
11	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	22667	2			N	-0-					-0-
12	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
*01	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	23244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12853	-0-	-632	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12126	-0-	-804	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12371	-0-	-928	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12277	-0-	-293	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12491	-0-	-436	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12159	-0-	-706	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	7128	-0-	-3133	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	6715	-0-	-3095	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7426	-0-	-2339	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7100	-0-	-1120	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8051	-0-	-133	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
*01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9378	-0-	-976	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8719	-0-	-1077	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8436	-0-	-864	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8766	-0-	-720	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	15639	-0-	-2837	-0-	428	1	15211	3	Y	-0-					5
09	17730	X	16701	-0-	-1029	-0-	451	1	16192	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
10	17329	X	15164	-0-	-2165	-0-	424	1	14740	3	Y	-0-					8
11	16260	X	15967	-0-	-293	-0-	438	1	15472	3	Y	52	41	1			19
							57	9									
12	17267	X	14777	-0-	-2490	-0-	407	1	14325	3	Y	41	41	1			19
							45	9									
*01	17267	X	16321	-0-	-946	-0-	468	1	15824	3	Y	26					45
							29	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	998	1	10291	3	Y	12					98
							13	9									
09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	967	1	10627	3	Y	21					119
							23	9									
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	1093	1	10562	3	Y	-0-					119
11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	1022	1	10307	3	Y	1	101	1			19
							1	9									
12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	1056	1	10394	3	Y	10					29
							11	9									
*01	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1296	1	11247	3	Y	19					48
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
09	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	2			N	-0-					-0-
10	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
11	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
12	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
*01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11852	-0-	-300	-0-	637	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11378	-0-	-382	-0-	603	1	10775	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11677	-0-	-382	-0-	591	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	11315	-0-	-325	-0-	580	1	10735	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11698	-0-	-144	-0-	586	1	11112	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11560	-0-	-282	-0-	591	1	10969	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	5846	-0-	-1997	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6084	-0-	-1015	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5943	-0-	-9	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5101	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5026	3	4	9	Y	4	7	1			1
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6567	3	17	9	Y	15					16
11	4950	X	2422	-0-	-2528	-0-	2412	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	3	1			10
01	5239	X	359	-0-	-4880	-0-	359	3			Y	-0-					10

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4194	-0-	-456	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2473	-0-	-2027	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	547	-0-	-4103	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	476	-0-	-4174	-0-	476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	486	1	5012	3	Y	2					39
							2	9									
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	470	1	5163	3	Y	17					56
							19	9									
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	403	1	3897	3	Y	3					59
							3	9									
11	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	436	1	4398	3	Y	17	67	1			9
							19	9									
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	441	1	4344	3	Y	3					12
							3	9									
01	4216	X	2071	-0-	-2145	-0-	214	1	1856	3	Y	1					13
							1	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	123	-0-	-1047	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6642	-0-	-288	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6569	-0-	-561	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6311	-0-	-589	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6193	-0-	-658	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

08	23839	X	20768	-0-	-3071	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18081	-0-	-4269	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	18082	-0-	-4951	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	17136	-0-	-5154	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	17383	-0-	-5154	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	17061	-0-	-3709	-0-	17061	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
09	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
11	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
12	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
*01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
10	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
11	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
12	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					10
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10
12	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			Y	-0-					10
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	179	3	Y	9	45	1			7
							10	9									
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	172	3	Y	2					9
							2	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9					19
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	12	21	1			10
							13	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					21
09	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6388	3	8	9	Y	7					28
10	7750	X	5837	-0-	-1913	-0-	5837	3			Y	-0-					28
11	7500	X	7378	-0-	-122	-0-	7376	3	2	9	Y	2					30
12	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7528	3			Y	-0-					30
01	7378	X	6225	-0-	-1153	-0-	6225	3			Y	-0-					30

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	1844	1	17633	3	Y	34					42
							37	9									
09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	1798	1	16872	3	Y	24					66
							26	9									
10	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	2037	1	16662	3	Y	23	89	1			-0-
							25	9									
11	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	1925	1	17325	3	Y	2					2
							2	9									
12	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	1955	1	17929	3	Y	11					13
							12	9									
*01	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	1946	1	17904	3	Y	22					35
							24	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	360	1	6358	3	Y	172	143	1			57
							189	9									
09	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	340	1	6144	3	Y	220					277
							242	9									
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	362	1	6617	3	Y	157	359	1			75
							173	9									
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	372	1	6764	3	Y	170					245
							187	9									
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	391	1	7130	3	Y	26	176	1			95
							29	9									
*01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	386	1	6599	3	Y	124					219
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
*01	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7327	-0-	-764	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7052	-0-	-778	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7183	-0-	-753	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7027	-0-	-443	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7233	-0-	-362	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
10	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
*01	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	Y	1					1
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					1
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					1
*01	372	N	302	-0-	-70	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
12	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
*01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	18	1			11
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			6

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	7674	3	12	9	Y	11					36
09	7830	X	7818	-0-	-12	-0-	7806	3	12	9	Y	11					47
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7945	3	17	9	Y	15					62
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7818	3	29	9	Y	26	52	1			36
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8080	3	23	9	Y	21					57
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	7177	3	24	9	Y	22	47	1			32

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5808	3	35	9	Y	32	41	1			-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5411	-0-	-229	-0-	5388	3	23	9	Y	21					21
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5837	3	63	9	Y	57	24	1			54
*01	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	4937	3	31	9	Y	28	82	1			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8367	-0-	-1057	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8144	-0-	-616	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7981	-0-	-978	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7808	-0-	-593	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7692	-0-	-709	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	16766	-0-	-904	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16290	-0-	-810	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16685	-0-	-489	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16333	-0-	-287	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	16140	-0-	-693	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15998	-0-	-835	-0-	15998	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	886	-0-	-1634	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	513	-0-	-2091	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	462	-0-	-1998	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10487	-0-	-270	-0-	10475	3	12	9	Y	11					40
09	10350	X	9832	-0-	-518	-0-	9821	3	11	9	Y	10					50
10	10478	X	10109	-0-	-369	-0-	10095	3	14	9	Y	13					63
11	10140	X	9696	-0-	-444	-0-	9672	3	24	9	Y	22	50	1			35
12	10106	X	9912	-0-	-194	-0-	9895	3	17	9	Y	15					50
01	10106	X	9922	-0-	-184	-0-	9896	3	26	9	Y	24	44	1			30

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5308	3	33	9	Y	30	38	1			-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			Y	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6065	3	26	9	Y	24					24
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6233	3	67	9	Y	61	26	1			59
*01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5630	3	35	9	Y	32	91	1			-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
09	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9954	-0-	-679	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9425	-0-	-865	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9488	-0-	-1145	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9426	-0-	-684	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9827	-0-	-341	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
*01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21576	X	20244	-0-	-1332	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	19521	-0-	-849	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19852	-0-	-701	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	19099	-0-	-791	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19191	-0-	-1238	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	18556	-0-	-1687	-0-	18556	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	677	1	7916	3	Y	15					47
							17	9									
09	8190	X	7832	-0-	-358	-0-	639	1	7180	3	Y	12					59
							13	9									
10	8463	X	7229	-0-	-1234	-0-	628	1	6587	3	Y	13					72
							14	9									
11	8190	X	6816	-0-	-1374	-0-	587	1	6212	3	Y	15	63	1			24
							17	9									
12	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	564	1	5395	3	Y	14					38
							15	9									
*01	6913	X	5925	-0-	-988	-0-	546	1	5357	3	Y	20					58
							22	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

08	12989	X	11073	-0-	-1916	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10821	-0-	-1539	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10738	-0-	-1693	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10479	-0-	-1251	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11239	-0-	-634	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11016	-0-	-175	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

08	23870	X	22273	-0-	-1597	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	21292	-0-	-1208	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21376	-0-	-1254	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20501	-0-	-1159	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20740	-0-	-1580	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20442	-0-	-1816	-0-	20442	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

08	17918	X	15749	-0-	-2169	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15428	-0-	-1132	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15271	-0-	-479	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	15756	-0-	-395	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15516	-0-	-418	-0-	15516	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28148	X	24752	-0-	-3396	-0-	24752	2			N	-0-					-0-
09	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	25504	-0-	-2117	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24143	-0-	-1207	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	24878	-0-	-1255	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	23910	-0-	-1975	-0-	23910	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1679	1	7937	2	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1619	1	7614	2	N	-0-					-0-
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1657	1	7975	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	1609	1	7674	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9416	-0-	-194	-0-	1643	1	7773	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8693	-0-	-948	-0-	1596	1	7097	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1078	1	10886	2	N	-0-					-0-
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1044	1	10454	2	N	-0-					-0-
10	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1079	1	11470	2	N	-0-					-0-
11	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1044	1	11073	2	N	-0-					-0-
12	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	1079	1	11081	2	N	-0-					-0-
*01	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	1079	1	10626	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
09	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
10	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	29091	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
12	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			N	-0-					-0-
*01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
09	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15549	-0-	-1036	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14101	-0-	-2189	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14008	-0-	-3166	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14022	-0-	-3152	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31682	X	28698	-0-	-2984	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	26626	-0-	-3884	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	27953	-0-	-2768	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	26433	-0-	-2217	-0-	26433	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	27725	-0-	-1601	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
01	28706	X	27656	-0-	-1050	-0-	27656	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	7375	-0-	-7753	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	3851	-0-	-10789	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
11	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
12	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
*01	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	2166	1	19767	2	N	-0-			-0-
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	2279	1	16661	2	N	-0-			-0-
10	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	2542	1	17590	2	N	-0-			-0-
11	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	2500	1	17286	2	N	-0-			-0-
12	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	2800	1	15867	2	N	-0-			-0-
*01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

08	19065	X	17992	-0-	-1073	-0-	17992	2			N	-0-			-0-
09	18060	X	17336	-0-	-724	-0-	17336	2			N	-0-			-0-
10	18290	X	17181	-0-	-1109	-0-	17181	2			N	-0-			-0-
11	17400	X	16259	-0-	-1141	-0-	16259	2			N	-0-			-0-
12	17980	X	16461	-0-	-1519	-0-	16461	2			N	-0-			-0-
01	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	16050	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

08	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-			-0-
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
10	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-			-0-
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	8474	-0-	-330	-0-	8474	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

08	21855	X	20804	-0-	-1051	-0-	20804	2			N	-0-			-0-
09	20940	X	19940	-0-	-1000	-0-	19940	2			N	-0-			-0-
10	21545	X	20424	-0-	-1121	-0-	20424	2			N	-0-			-0-
11	20520	X	19622	-0-	-898	-0-	19622	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	19969	-0-	-925	-0-	19969	2			N	-0-			-0-
01	20801	X	19717	-0-	-1084	-0-	19717	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

08	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-			-0-
10	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-			-0-
11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
12	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
*01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

08	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-			-0-
11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-			-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
*01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					25
09	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	7379	3			N	-0-					25
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8073	3	59	9	N	54					79
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7944	3	19	9	N	17	71	1			25
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7954	3	31	9	N	28					53
*01	8122	X	7603	-0-	-519	-0-	7561	3	42	9	N	38	44	1			47

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	21919	-0-	-1114	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21240	-0-	-1050	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21894	-0-	-736	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20992	-0-	-548	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21259	-0-	-999	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	21069	-0-	-879	-0-	21069	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1					4
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	Y	3					7
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	9	Y	1					8
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	648	3	2	9	Y	2	6	1			4
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3					7

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14042	3	48	9	Y	44	66	1			58
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13452	3	11	9	Y	10					68
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14023	3	75	9	Y	68					136
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14778	3	103	9	Y	94					230
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14090	3	35	9	Y	32	129	1			133
*01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13876	3	66	9	Y	60					193

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4346	-0-	-1389	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4570	-0-	-980	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3845	-0-	-1890	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	2045	-0-	-3445	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1478	3	4	9	Y	4	7	1			13
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2541	3	2	9	Y	2					15
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	Y	11					26
11	1830	X	1007	-0-	-823	-0-	1000	3	7	9	Y	6					32
12	1116	N	945	-0-	-171	-0-	942	3	3	9	Y	3	9	1			26
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	3	8	9	Y	7					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	98	1	4197	3	N	14					113
							15	9									
09	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	360	1	3900	3	N	5					118
							6	9									
10	4681	X	4142	-0-	-539	-0-	372	1	3742	3	N	25					143
							28	9									
11	4530	X	3718	-0-	-812	-0-	360	1	3346	3	N	11					154
							12	9									
12	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	372	1	3942	3	N	20					174
							22	9									
01	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	372	1	3512	3	N	1					175
							1	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

08	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
*01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	603	-0-	-792	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	73	-0-	-1277	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

08	9486	X	8302	-0-	-1184	-0-	8302	3			N	-0-					42
09	9180	X	8628	-0-	-552	-0-	8619	3	9	9	N	8					50
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8548	3	7	9	N	6					56
11	9060	X	8489	-0-	-571	-0-	8485	3	4	9	N	4					60
12	8928	X	6689	-0-	-2239	-0-	356	1	6321	3	N	11					71
							12	9									
*01	8928	X	6084	-0-	-2844	-0-	409	1	5669	3	N	5					76
							6	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

08	29698	X	25715	-0-	-3983	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24832	-0-	-3458	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	25245	-0-	-3523	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	23913	-0-	-3027	-0-	23913	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	23956	-0-	-2952	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24373	-0-	-1357	-0-	24373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					8
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4796	3	36	9	Y	33					41
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4767	3	31	9	Y	28	58	1			11
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					11
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4505	3	24	9	Y	22					33
01	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	3			Y	-0-					33

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					19
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			Y	-0-					19
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					19
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					19
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					19
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					19

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	9171	-0-	-67	-0-	9171	3			Y	-0-					23
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8932	3	37	9	Y	34					57
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			Y	-0-					57
11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8904	3	2	9	Y	2					59
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			Y	-0-					59
01	8835	X	8770	-0-	-65	-0-	8770	3			Y	-0-					59

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8067	-0-	-644	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7549	-0-	-281	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
*01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					2
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					2
10	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	4090	3			Y	-0-					2
11	5190	X	3931	-0-	-1259	-0-	3931	3			Y	-0-					2
12	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	3			Y	-0-					2
01	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	690	N	318	-0-	-372	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	558	N	23	-0-	-535	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5351	-0-	-49	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4583	-0-	-532	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	2838	-0-	-2277	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

08	22692	X	21448	-0-	-1244	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20558	-0-	-1402	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	21037	-0-	-1097	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	20391	-0-	-1029	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20988	-0-	-712	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	20816	-0-	-636	-0-	20816	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

08	15252	X	14022	-0-	-1230	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13152	-0-	-1608	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13900	-0-	-918	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12886	-0-	-1214	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12825	-0-	-1559	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12377	-0-	-1635	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

08	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2348	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2412	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2766	3	3	9	Y	3					4
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3980	3	14	9	Y	13	8	1			9
12	3100	N	5453	-0-	2353	2353	5433	3	20	9	Y	18	7	1			20
*01	3100	N	4938	-0-	1838	4191	4912	3	26	9	Y	24					44

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5550	3	37	9	Y	34	47	1			35
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5802	3	84	9	Y	76	92	1			19
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5497	3	63	9	Y	57					76
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5229	3	48	9	Y	44	58	1			62
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6119	3	37	9	Y	34	24	1			72
01	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	5550	3	22	9	Y	20					92

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

08	10416	X	9924	-0-	-492	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9437	-0-	-643	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9145	-0-	-575	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8790	-0-	-1130	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6978	-0-	-2942	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

08	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					33
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	3	9	9	Y	8					41
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	3	25	9	Y	23					64
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	Y	3					67
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	3	14	9	Y	13					80
*01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	3	20	9	Y	18	62	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					3
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4919	3	11	9	Y	10					13
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4766	3	25	9	Y	23					36
11	4020	X	3984	-0-	-36	-0-	3981	3	3	9	Y	3					39
12	4805	X	4000	-0-	-805	-0-	3986	3	14	9	Y	13					52
*01	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	3879	3	19	9	Y	17	44	1			25

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-					23
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8951	3	2	9	Y	2					25
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			Y	-0-					25
11	8790	X	8334	-0-	-456	-0-	8331	3	3	9	Y	3					28
12	9238	X	9040	-0-	-198	-0-	9040	3			Y	-0-					28
01	9269	X	8886	-0-	-383	-0-	8886	3			Y	-0-					28

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

08	13423	X	11673	-0-	-1750	-0-	320	1	11353	3	Y	-0-					7
09	13440	X	11709	-0-	-1731	-0-	316	1	11347	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
10	13888	X	11859	-0-	-2029	-0-	332	1	11527	3	Y	-0-					7
11	13440	X	12204	-0-	-1236	-0-	334	1	11815	3	Y	50	39	1			18
							55	9									
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	337	1	11875	3	Y	40	40	1			18
							44	9									
01	12090	X	11217	-0-	-873	-0-	321	1	10865	3	Y	28					46
							31	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	289	1	10275	3	Y	-0-					2
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	238	1	8541	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	262	1	9112	3	Y	-0-					3
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	216	1	7636	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	286	1	10054	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	241	1	8145	3	Y	16					26
							18	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10407	-0-	-412	-0-	9366	2	1041	3	Y	-0-					41
09	10470	X	10146	-0-	-324	-0-	9247	2	899	3	Y	-0-					41
10	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	8859	2	1016	3	Y	34					75
							37	9									
11	10500	X	9592	-0-	-908	-0-	8579	2	995	3	Y	16					91
							18	9									
12	10292	X	9614	-0-	-678	-0-	8574	2	1040	3	Y	-0-					91
*01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	9641	2	1032	3	Y	34					125
							37	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	14266	-0-	-273	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
11	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
*01	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	16605	-0-	-1313	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15880	-0-	-1460	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16214	-0-	-1239	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15529	-0-	-911	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15471	-0-	-1145	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	10112	-0-	-56	-0-	10112	3			Y	-0-					-0-
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			Y	-0-					-0-
10	10168	X	9664	-0-	-504	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			Y	-0-					-0-
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
01	10168	X	9313	-0-	-855	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8537	-0-	-732	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8022	-0-	-875	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7576	-0-	-974	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7547	-0-	-1164	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6686	-0-	-1839	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	10050	3			Y	-0-					41
09	9750	X	9678	-0-	-72	-0-	9678	3			Y	-0-					41
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10068	3	9	9	Y	8					49
11	9720	X	9656	-0-	-64	-0-	9622	3	34	9	Y	31					80
12	9982	X	9017	-0-	-965	-0-	9009	3	8	9	Y	7					87
01	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	9536	3	3	9	Y	3					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19491	-0-	-1779	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19881	-0-	-2098	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
11	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19615	-0-	-535	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19633	-0-	-517	-0-	19633	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8958	-0-	-1055	-0-	463	1	8476	3	Y	17	62	1			10
							19	9									
09	9690	X	9247	-0-	-443	-0-	511	1	8715	3	Y	19					29
							21	9									
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	767	1	11140	3	Y	-0-					29
11	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	710	1	12072	3	Y	8					37
							9	9									
12	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	654	1	11791	3	Y	23					60
							25	9									
*01	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	619	1	10562	3	Y	48	73	1			35
							53	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9854	-0-	-717	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9235	-0-	-845	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9676	-0-	-709	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9399	-0-	-441	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8865	-0-	-993	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8079	-0-	-694	-0-	434	1	7645	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7731	-0-	-159	-0-	410	1	7321	2	N	-0-					-0-
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	410	1	7703	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7702	-0-	-128	-0-	395	1	7307	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7548	-0-	-543	-0-	378	1	7170	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7389	-0-	-733	-0-	378	1	7011	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					9
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6416	3	37	9	Y	34					43
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6635	3	30	9	Y	27	59	1			11
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-					11
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6859	3	24	9	Y	22					33
*01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					33

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	17727	-0-	-997	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16645	-0-	-1295	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17159	-0-	-1224	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16488	-0-	-1212	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16760	-0-	-1344	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	16382	-0-	-1350	-0-	16382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					69
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					69
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					69
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	N	3					72
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6064	3	3	9	N	3					75
*01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					75

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	6969	2	48	3	N	-0-					17
09	7020	X	6024	-0-	-996	-0-	5865	2	159	3	N	-0-					17
10	7254	X	6146	-0-	-1108	-0-	5980	2	166	3	N	-0-					17
11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	5835	2	164	3	N	-0-					17
12	7254	X	6555	-0-	-699	-0-	6379	2	176	3	N	-0-					17
01	7006	X	4619	-0-	-2387	-0-	4619	2			N	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11638	-0-	-1142	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11999	-0-	-742	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11527	-0-	-443	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11762	-0-	-576	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11707	-0-	-538	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	953	3	Y	2					2
							2	9									
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
09	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
12	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
*01	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10288	-0-	-965	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9730	-0-	-890	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9690	-0-	-757	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9394	-0-	-898	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10943	-0-	-577	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10811	-0-	-289	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11058	-0-	-412	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9923	-0-	-1547	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	21543	-0-	-1335	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19977	-0-	-1803	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	20497	-0-	-1823	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	19603	-0-	-1997	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19731	-0-	-2310	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	19464	-0-	-2081	-0-	19464	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	21685	-0-	-1906	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20995	-0-	-1475	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	21441	-0-	-1406	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20535	-0-	-945	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20868	-0-	-1018	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	20544	-0-	-1156	-0-	20544	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	17717	-0-	-2061	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16278	-0-	-2502	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	15990	-0-	-3261	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	15529	-0-	-2801	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	15839	-0-	-2606	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15923	-0-	-1809	-0-	15923	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	18044	-0-	-928	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	16264	-0-	-2096	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16897	-0-	-1517	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16096	-0-	-1724	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16628	-0-	-1693	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15923	-0-	-2119	-0-	15923	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6330	-0-	-366	-0-	6330	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	4830	-0-	-1590	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5363	-0-	-806	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5298	-0-	-871	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5175	3	61	9	Y	55					95
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6389	3	72	9	Y	65	78	1			82
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			Y	-0-					82
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					82
12	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	5011	3			Y	-0-					82
01	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4628	3			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
09	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
10	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
11	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
12	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
*01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

08	6758	X	6558	-0-	-200	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5170	-0-	-1220	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6425	-0-	-147	-0-	6425	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6848	-0-	-34	-0-	6848	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

08	19871	X	19567	-0-	-304	-0-	1013	1	18537	3	Y	15	60	1			9
							17	9									
09	19230	X	16758	-0-	-2472	-0-	926	1	15804	3	Y	25					34
							28	9									
10	19871	X	11504	-0-	-8367	-0-	741	1	10763	3	Y	-0-					34
11	19230	X	13435	-0-	-5795	-0-	745	1	12676	3	Y	13					47
							14	9									
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	804	1	14501	3	Y	33					80
							36	9									
*01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	779	1	13291	3	Y	44	84	1			40
							48	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

08	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	5164	3	2	9	Y	2	5	1			10
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6557	3	8	9	Y	7					17
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6683	3	4	9	Y	4					21
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6987	3	9	9	Y	8	13	1			16
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8132	3	19	9	Y	17					33
*01	6789	X	5369	-0-	-1420	-0-	5338	3	31	9	Y	28	40	1			21

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10758	3	11	9	Y	10	19	1			22
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9966	3	13	9	Y	12					34
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9643	3	12	9	Y	11					45
11	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8279	3	18	9	Y	16	32	1			29
12	10757	X	7235	-0-	-3522	-0-	7222	3	13	9	Y	12					41
*01	10757	X	9515	-0-	-1242	-0-	9448	3	67	9	Y	61	71	1			31

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

08	9889	X	9503	-0-	-386	-0-	9497	3	6	9	Y	5	11	1			19
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9586	3	7	9	Y	6					25
10	9858	X	9788	-0-	-70	-0-	9778	3	10	9	Y	9					34
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9551	3	12	9	Y	11	21	1			24
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10033	3	7	9	Y	6					30
*01	9858	X	9614	-0-	-244	-0-	9559	3	55	9	Y	50	57	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					67
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					67
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7081	3	6	9	N	5					72
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6812	3	15	9	N	14					86
12	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	6953	3			N	-0-					86
01	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	6864	3	24	9	N	22					108

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

08	18414	X	18143	-0-	-271	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
09	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	18349	-0-	-3	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
11	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17944	-0-	-625	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	17375	-0-	-1194	-0-	17375	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

08	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			Y	-0-					18
09	2070	N	1667	-0-	-403	-0-	1667	3			Y	-0-					18
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			Y	-0-					18
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					18
12	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			Y	-0-					18
01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	3			Y	-0-					18

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

08	29946	X	27232	-0-	-2714	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	25687	-0-	-2753	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	25883	-0-	-3102	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	24900	-0-	-2670	-0-	24900	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	26089	-0-	-1873	-0-	26089	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	25208	-0-	-2010	-0-	25208	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					18
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					18
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			Y	-0-					18
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					18
12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			Y	-0-					18
*01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					18

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

08	10106	X	9297	-0-	-809	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			Y	-0-					-0-
11	9000	X	7740	-0-	-1260	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	8001	-0-	-1361	-0-	8001	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	7774	-0-	-1588	-0-	7774	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12884	-0-	-1283	-0-	12884	3			N	-0-					6
09	13020	X	12751	-0-	-269	-0-	12751	3			N	-0-					6
10	13237	X	12973	-0-	-264	-0-	12973	3			N	-0-					6
11	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					6
12	13175	X	13083	-0-	-92	-0-	13083	3			N	-0-					6
01	13175	X	11969	-0-	-1206	-0-	11969	3			N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25296	X	22575	-0-	-2721	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	19454	-0-	-5026	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21427	-0-	-2536	-0-	824	1	20603	2	N	-0-					-0-
11	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1123	1	23240	2	N	-0-					-0-
12	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	1195	1	24289	2	N	-0-					-0-
*01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1180	1	23186	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	15229	-0-	-147	-0-	15161	3	68	9	N	62	88	1			42
09	14880	X	14765	-0-	-115	-0-	14734	3	31	9	N	28					70
10	15252	X	14916	-0-	-336	-0-	14869	3	47	9	N	43					113
11	14760	X	14317	-0-	-443	-0-	14259	3	58	9	N	53	92	1			74
12	15252	X	14508	-0-	-744	-0-	14453	3	55	9	N	50					124
*01	15252	X	13712	-0-	-1540	-0-	13708	3	4	9	N	4	68	1			60

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	134	1	4758	3	N	-0-					2
09	5100	X	4725	-0-	-375	-0-	127	1	4576	3	N	20	19	1			3
							22	9									
10	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	136	1	4723	3	N	-0-					3
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	131	1	4634	3	N	19	15	1			7
							21	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	144	1	5078	3	N	15	15	1			7
							17	9									
01	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	136	1	4608	3	N	9					16
							10	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	156	1	5546	3	N	-0-					8
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	150	1	5401	3	N	47	47	1			8
							52	9									
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	170	1	5909	3	N	-0-					8
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	162	1	5718	3	N	99	73	1			34
							109	9									
12	5797	X	5725	-0-	-72	-0-	156	1	5500	3	N	63	67	1			30
							69	9									
01	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	158	1	5353	3	N	48					78
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	183	1	6486	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	6589	-0-	-311	-0-	179	1	6410	3	N	-0-			-0-
10	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	187	1	6496	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	6572	-0-	-208	-0-	181	1	6391	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6491	-0-	-453	-0-	179	1	6312	3	N	-0-			-0-
01	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	185	1	6254	3	N	-0-			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

08	20863	X	17673	-0-	-3190	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
09	19560	X	16006	-0-	-3554	-0-	16006	2			N	-0-			-0-
10	19406	X	16238	-0-	-3168	-0-	625	1	15613	2	N	-0-			-0-
11	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	904	1	18696	2	N	-0-			-0-
12	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	988	1	20087	2	N	-0-			-0-
*01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	996	1	19575	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

08	19437	X	16450	-0-	-2987	-0-	16450	2			N	-0-			-0-
09	18570	X	16342	-0-	-2228	-0-	16342	2			N	-0-			-0-
10	19158	X	16552	-0-	-2606	-0-	16552	2			N	-0-			-0-
11	18180	X	15862	-0-	-2318	-0-	15862	2			N	-0-			-0-
12	18507	X	16122	-0-	-2385	-0-	16122	2			N	-0-			-0-
01	16895	X	15733	-0-	-1162	-0-	15733	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

08	27683	X	25486	-0-	-2197	-0-	25486	2			N	-0-			-0-
09	26310	X	23845	-0-	-2465	-0-	23845	2			N	-0-			-0-
10	26660	X	24658	-0-	-2002	-0-	24658	2			N	-0-			-0-
11	25350	X	23931	-0-	-1419	-0-	23931	2			N	-0-			-0-
12	26195	X	24336	-0-	-1859	-0-	24336	2			N	-0-			-0-
01	25482	X	23769	-0-	-1713	-0-	23769	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

08	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-			-0-
09	23580	X	19678	-0-	-3902	-0-	19678	2			N	-0-			-0-
10	24211	X	20200	-0-	-4011	-0-	20200	2			N	-0-			-0-
11	23070	X	19509	-0-	-3561	-0-	19509	2			N	-0-			-0-
12	23529	X	20049	-0-	-3480	-0-	20049	2			N	-0-			-0-
01	21607	X	19765	-0-	-1842	-0-	19765	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	17965	-0-	-2774	-0-	17965	2			N	-0-			-0-
09	19830	X	17025	-0-	-2805	-0-	17025	2			N	-0-			-0-
10	20336	X	17059	-0-	-3277	-0-	17059	2			N	-0-			-0-
11	19140	X	16573	-0-	-2567	-0-	16573	2			N	-0-			-0-
12	19530	X	16959	-0-	-2571	-0-	16959	2			N	-0-			-0-
01	17980	X	16724	-0-	-1256	-0-	16724	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	19164	-0-	-2195	-0-	19164	2			N	-0-			-0-
09	20670	X	17903	-0-	-2767	-0-	17903	2			N	-0-			-0-
10	21359	X	18540	-0-	-2819	-0-	18540	2			N	-0-			-0-
11	19500	X	17860	-0-	-1640	-0-	17860	2			N	-0-			-0-
12	19592	X	17871	-0-	-1721	-0-	17871	2			N	-0-			-0-
01	19158	X	18076	-0-	-1082	-0-	18076	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19747	X	17673	-0-	-2074	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
09	18870	X	16248	-0-	-2622	-0-	16248	2			N	-0-			-0-
10	18476	X	16349	-0-	-2127	-0-	629	1	15720	2	N	-0-			-0-
11	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	937	1	19388	2	N	-0-			-0-
12	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	1000	1	20334	2	N	-0-			-0-
*01	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	992	1	19490	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24862	X	22989	-0-	-1873	-0-	22989	2			N	-0-			-0-
09	24030	X	21771	-0-	-2259	-0-	21771	2			N	-0-			-0-
10	24521	X	22164	-0-	-2357	-0-	22164	2			N	-0-			-0-
11	23280	X	21283	-0-	-1997	-0-	21283	2			N	-0-			-0-
12	23529	X	21609	-0-	-1920	-0-	21609	2			N	-0-			-0-
01	23002	X	21322	-0-	-1680	-0-	21322	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	17411	-0-	-1809	-0-	17411	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	16254	-0-	-2346	-0-	16254	2			N	-0-			-0-
10	18352	X	16926	-0-	-1426	-0-	651	1	16275	2	N	-0-			-0-
11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	828	1	17128	2	N	-0-			-0-
12	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	860	1	17493	2	N	-0-			-0-
*01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	872	1	17142	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23994	X	20979	-0-	-3015	-0-	20979	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	20125	-0-	-3095	-0-	20125	2			N	-0-			-0-
10	22723	X	20484	-0-	-2239	-0-	20484	2			N	-0-			-0-
11	21150	X	19515	-0-	-1635	-0-	19515	2			N	-0-			-0-
12	21390	X	19362	-0-	-2028	-0-	19362	2			N	-0-			-0-
01	20987	X	19238	-0-	-1749	-0-	19238	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	18977	-0-	-1762	-0-	18977	2			N	-0-			-0-
09	19620	X	18087	-0-	-1533	-0-	18087	2			N	-0-			-0-
10	19933	X	18917	-0-	-1016	-0-	18917	2			N	-0-			-0-
11	18990	X	17830	-0-	-1160	-0-	17830	2			N	-0-			-0-
12	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	18313	2			N	-0-			-0-
01	18972	X	17931	-0-	-1041	-0-	17931	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	19839	-0-	-2109	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18498	-0-	-2052	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18203	-0-	-2660	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	17273	-0-	-2257	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17905	-0-	-1935	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17905	-0-	-1935	-0-	17905	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35216	X	32690	-0-	-2526	-0-	32690	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	31022	-0-	-3058	-0-	31022	2			N	-0-					-0-
10	34410	X	31673	-0-	-2737	-0-	31673	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	30467	-0-	-2413	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	31145	-0-	-2242	-0-	31145	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30224	-0-	-2481	-0-	30224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33232	X	31232	-0-	-2000	-0-	31232	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	29459	-0-	-2701	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	29558	-0-	-3426	-0-	29558	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	28144	-0-	-2996	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	28723	-0-	-2866	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	28772	-0-	-2445	-0-	28772	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26722	X	24806	-0-	-1916	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	23358	-0-	-2202	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24028	-0-	-2012	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	23192	-0-	-1468	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	23674	-0-	-1188	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23212	-0-	-1588	-0-	23212	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34751	X	32469	-0-	-2282	-0-	32469	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	30425	-0-	-3205	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
10	34751	X	30004	-0-	-4747	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	29072	-0-	-3718	-0-	29072	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	29111	-0-	-4772	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	28497	-0-	-3960	-0-	28497	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36394	X	33662	-0-	-2732	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	32239	-0-	-2981	-0-	32239	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	32725	-0-	-3669	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	31608	-0-	-2082	-0-	31608	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	29228	-0-	-5058	-0-	29228	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	28539	-0-	-5127	-0-	28539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29450	X	26658	-0-	-2792	-0-	26658	2			N	-0-			-0-
09	27630	X	24876	-0-	-2754	-0-	24876	2			N	-0-			-0-
10	27466	X	25975	-0-	-1491	-0-	999	1	24976	2	N	-0-			-0-
11	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	1272	1	26305	2	N	-0-			-0-
12	27466	X	27406	-0-	-60	-0-	1285	1	26121	2	N	-0-			-0-
01	26660	X	26592	-0-	-68	-0-	1288	1	25304	2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23653	X	21304	-0-	-2349	-0-	21304	2			N	-0-			-0-
09	22470	X	19847	-0-	-2623	-0-	19847	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	21167	-0-	-1525	-0-	814	1	20353	2	N	-0-			-0-
11	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	1089	1	22519	2	N	-0-			-0-
12	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	1146	1	23293	2	N	-0-			-0-
*01	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	1145	1	22499	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29574	X	27473	-0-	-2101	-0-	27473	2			N	-0-			-0-
09	27930	X	25895	-0-	-2035	-0-	25895	2			N	-0-			-0-
10	28148	X	26368	-0-	-1780	-0-	26368	2			N	-0-			-0-
11	27000	X	24921	-0-	-2079	-0-	24921	2			N	-0-			-0-
12	27900	X	25285	-0-	-2615	-0-	25285	2			N	-0-			-0-
01	27466	X	24697	-0-	-2769	-0-	24697	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33232	X	30603	-0-	-2629	-0-	30603	2			N	-0-			-0-
09	32160	X	28999	-0-	-3161	-0-	28999	2			N	-0-			-0-
10	32581	X	28937	-0-	-3644	-0-	28937	2			N	-0-			-0-
11	31020	X	28018	-0-	-3002	-0-	28018	2			N	-0-			-0-
12	31372	X	28809	-0-	-2563	-0-	28809	2			N	-0-			-0-
01	30597	X	28344	-0-	-2253	-0-	28344	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	53816	X	42615	-0-	-11201	-0-	42615	2			N	-0-			-0-
09	49980	X	44550	-0-	-5430	-0-	44550	2			N	-0-			-0-
10	49786	X	46041	-0-	-3745	-0-	46041	2			N	-0-			-0-
11	47340	X	45029	-0-	-2311	-0-	45029	2			N	-0-			-0-
12	46035	X	45027	-0-	-1008	-0-	45027	2			N	-0-			-0-
01	46035	X	44775	-0-	-1260	-0-	44775	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30101	X	26935	-0-	-3166	-0-	26935	2			N	-0-			-0-
09	28560	X	25602	-0-	-2958	-0-	25602	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	25654	-0-	-2587	-0-	25654	2			N	-0-			-0-
11	26520	X	24392	-0-	-2128	-0-	24392	2			N	-0-			-0-
12	27280	X	23977	-0-	-3303	-0-	23977	2			N	-0-			-0-
01	26939	X	24176	-0-	-2763	-0-	24176	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31310	X	27485	-0-	-3825	-0-	27485	2			N	-0-			-0-
09	29940	X	26008	-0-	-3932	-0-	26008	2			N	-0-			-0-
10	30318	X	26706	-0-	-3612	-0-	26706	2			N	-0-			-0-
11	28800	X	25536	-0-	-3264	-0-	25536	2			N	-0-			-0-
12	28675	X	26082	-0-	-2593	-0-	26082	2			N	-0-			-0-
01	27497	X	25389	-0-	-2108	-0-	25389	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	46686	X	40573	-0-	-6113	-0-	40573	2		N	-0-			-0-
09	42930	X	36831	-0-	-6099	-0-	36831	2		N	-0-			-0-
10	42036	X	36551	-0-	-5485	-0-	36551	2		N	-0-			-0-
11	40020	X	35166	-0-	-4854	-0-	35166	2		N	-0-			-0-
12	41354	X	35116	-0-	-6238	-0-	35116	2		N	-0-			-0-
01	40579	X	34359	-0-	-6220	-0-	34359	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	41726	X	36308	-0-	-5418	-0-	36308	2		N	-0-			-0-
09	40380	X	32555	-0-	-7825	-0-	32555	2		N	-0-			-0-
10	41261	X	32718	-0-	-8543	-0-	32718	2		N	-0-			-0-
11	38400	X	28623	-0-	-9777	-0-	28623	2		N	-0-			-0-
12	37572	X	32105	-0-	-5467	-0-	32105	2		N	-0-			-0-
01	36301	X	28933	-0-	-7368	-0-	28933	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31248	X	25738	-0-	-5510	-0-	25738	2		N	-0-			-0-
09	30240	X	24539	-0-	-5701	-0-	24539	2		N	-0-			-0-
10	31248	X	23580	-0-	-7668	-0-	23580	2		N	-0-			-0-
11	26040	X	22482	-0-	-3558	-0-	22482	2		N	-0-			-0-
12	26660	X	23804	-0-	-2856	-0-	23804	2		N	-0-			-0-
01	25730	X	23521	-0-	-2209	-0-	23521	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	44312	X	44312	-0-	-0-	-0-	44312	2		N	-0-			-0-
09	46350	X	41052	-0-	-5298	-0-	41052	2		N	-0-			-0-
10	47895	X	41850	-0-	-6045	-0-	41850	2		N	-0-			-0-
11	46350	X	42281	-0-	-4069	-0-	42281	2		N	-0-			-0-
12	45477	X	41460	-0-	-4017	-0-	41460	2		N	-0-			-0-
01	44299	X	41205	-0-	-3094	-0-	41205	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	50561	X	40952	-0-	-9609	-0-	40952	2		N	-0-			-0-
09	47760	X	39584	-0-	-8176	-0-	39584	2		N	-0-			-0-
10	49259	X	41337	-0-	-7922	-0-	41337	2		N	-0-			-0-
11	43680	X	40404	-0-	-3276	-0-	40404	2		N	-0-			-0-
12	42966	X	39390	-0-	-3576	-0-	39390	2		N	-0-			-0-
01	41323	X	38647	-0-	-2676	-0-	38647	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	98921	X	78708	-0-	-20213	-0-	78708	2		N	-0-			-0-
09	90840	X	74986	-0-	-15854	-0-	74986	2		N	-0-			-0-
10	91140	X	75265	-0-	-15875	-0-	75265	2		N	-0-			-0-
11	84480	X	71105	-0-	-13375	-0-	71105	2		N	-0-			-0-
12	80321	X	72562	-0-	-7759	-0-	72562	2		N	-0-			-0-
01	78709	X	69486	-0-	-9223	-0-	69486	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		102	-0-	102	310	102	3			N	-0-					-0-
09	411	X	101	-0-	-310	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2430	-0-	-205	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1645	-0-	-587	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1785	-0-	-375	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

08	4960	X	4379	-0-	-581	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3441	-0-	-1359	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
*01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	3254	3			N	-0-					10
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	3			N	-0-					10
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					10
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3250	3	175	9	N	159	164	1			5
12	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3149	3	7	9	N	6					11
01	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3162	3	10	9	N	9					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3642	-0-	-348	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2087	-0-	-1788	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	3			N	-0-					42
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					42
10	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					42
11	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	3			N	-0-					42
12	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	3			N	-0-					42
01	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	N	9					61
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					61
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3316	3	2	9	N	2					63
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	3	2	9	N	2					65
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	3	1	9	N	1					66
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3224	3	22	9	N	20					86

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

08	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					174
09	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3			N	-0-					174
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					174
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					174
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					174
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5271	-0-	-69	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	748	-0-	-306	-0-	748	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

08	5983	X	4763	-0-	-1220	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4187	-0-	-1603	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	6893	-0-	-2190	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	7680	-0-	-1403	-0-	7680	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
*01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
*01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

08	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-					4
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	3984	3			N	-0-					4
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					4
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4133	3	190	9	N	173	172	1			5
12	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4102	3	7	9	N	6					11
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4081	3	10	9	N	9					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8562	-0-	-87	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7903	-0-	-467	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8375	-0-	-181	-0-	8375	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
*01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1283	-0-	-2287	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1135	-0-	-2554	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1652	-0-	-2409	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9677	-0-	-367	-0-	9677	3			N	-0-					80
09	9720	X	9452	-0-	-268	-0-	9452	3			N	-0-					80
10	10044	X	9856	-0-	-188	-0-	9856	3			N	-0-					80
11	9630	X	9190	-0-	-440	-0-	9182	3	8	9	N	7					87
12	9765	X	9565	-0-	-200	-0-	9558	3	7	9	N	6					93
01	9858	X	9696	-0-	-162	-0-	9690	3	6	9	N	5					98

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	3			N	-0-					170
09	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	6287	3			N	-0-					170
10	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	6245	3			N	-0-					170
11	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	5933	3			N	-0-					170
12	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6397	3			N	-0-					170
01	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7919	3	6	9	N	5					85
09	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7657	3	8	9	N	7					92
10	7874	X	7672	-0-	-202	-0-	7669	3	3	9	N	3					95
11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	7592	3			N	-0-					95
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8276	3	6	9	N	5					100
01	7936	X	7080	-0-	-856	-0-	7074	3	6	9	N	5					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
*01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
*01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3114	-0-	-426	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					-0-
10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3			N	-0-					-0-
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
*01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					140
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					140
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2560	3	7	9	N	6					146
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					146
12	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2308	3	3	9	N	3					149
01	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	2433	3	6	9	N	5					154

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					106
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					106
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			N	-0-					106
12	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	3			N	-0-					106
01	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	3015	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					62
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					62
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					62
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					62
12	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2887	3			N	-0-					62
01	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	2848	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					9
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	3	1	9	N	1					10
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					10
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					10
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					10
*01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4517	3	17	9	N	15					25

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2190	-0-	-414	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5054	-0-	-526	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	5415	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	3			N	-0-					103
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-					103
10	9734	X	9554	-0-	-180	-0-	9554	3			N	-0-					103
11	9420	X	8457	-0-	-963	-0-	8457	3			N	-0-					103
12	9734	X	8516	-0-	-1218	-0-	8516	3			N	-0-					103
01	9734	X	9707	-0-	-27	-0-	9707	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					40
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					40
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					40
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					40
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					40
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11207	-0-	-635	-0-	11196	3	11	9	N	10					88
09	11460	X	10503	-0-	-957	-0-	10495	3	8	9	N	7					95
10	11842	X	10731	-0-	-1111	-0-	10723	3	8	9	N	7					102
11	11400	X	9475	-0-	-1925	-0-	9471	3	4	9	N	4					106
12	11780	X	10434	-0-	-1346	-0-	10294	3	140	9	N	127	178	1			55
01	11222	X	9764	-0-	-1458	-0-	9742	3	22	9	N	20					75

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11876	3	10	9	N	9					70
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					70
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11895	3	12	9	N	11					81
11	11490	X	10881	-0-	-609	-0-	10871	3	10	9	N	9					90
12	12028	X	11392	-0-	-636	-0-	11392	3			N	-0-					90
01	12028	X	11366	-0-	-662	-0-	11366	3			N	-0-					90

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9310	-0-	-486	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	5824	-0-	-3972	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	6811	-0-	-2985	-0-	6811	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1806	3	14	9	N	13					107
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1734	3	11	9	N	10					117
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1818	3	15	9	N	14					131
11	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					131
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1833	3	29	9	N	26					157
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	N	17					174

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

08	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					36
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					36
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					36
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					36
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					53
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					53
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					53
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					53
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					53
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	881	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	854	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1168	-0-	-909	-0-	1161	2	7	9	N	6					110
09	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1260	2	7	9	N	6					116
10	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1399	2	7	9	N	6					122
11	1680	X	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	N	8					130
12	1550	X	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			N	-0-					130
01	1395	X	1113	-0-	-282	-0-	1113	2			N	-0-					130

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2			N	-0-					43
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					43
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					43
11	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	2545	2			N	-0-					43
12	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	3203	2			N	-0-					43
01	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					6
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					6
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					6
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					6
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					70
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9					79
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1040	3	9	9	N	8					87
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					107
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1037	2	14	9	N	13	103	1			17
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					27
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					27
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			N	-0-					27
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					27
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					27

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

08	8928	X	8606	-0-	-322	-0-	8566	3	40	9	N	36					63
09	8550	X	8278	-0-	-272	-0-	8254	3	24	9	N	22					85
10	8835	X	8703	-0-	-132	-0-	8648	3	55	9	N	50					135
11	8550	X	8523	-0-	-27	-0-	8415	2	108	9	N	98	184	1			49
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8895	2	142	9	N	129					178
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					178

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					165
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					165
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CANAN OPERATING, INC. 128979

SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	824	-0-	-436	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8151	-0-	-312	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6493	-0-	-1697	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5743	-0-	-2720	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					55
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					37
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70	156	1			4
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					110
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					110
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	872	-0-	-151	-0-	827	2	45	9	N	41	1	8			78
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	649	2	99	9	N	90	154	1			14
10	1023	X	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					14
11	990	X	345	-0-	-645	-0-	345	2			N	-0-					14
12	868	X	381	-0-	-487	-0-	308	2	73	9	N	66	72	1			8
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					8

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					75
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					54
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					54
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					54
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	675	-0-	-627	-0-	675	2			N	-0-					131
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	N	148	167	1			112
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1288	2	114	9	N	104	150	1	1	8	65
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1143	2	101	9	N	92	74	1	2	8	81
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1235	2	98	9	N	89	91	1			79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1125	2	34	9	N	31	149	1			-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	N	3					3
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2					5
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5131	2	917	9	N	834	854	1	19	8	3
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	3739	2	817	9	N	743	687	1	2	8	57
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4017	2	930	9	N	845	874	1	8	8	20
*11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	4790	2	1085	9	N	986	985	1	16	8	5
*12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5199	2	1090	9	N	991	995	1			1
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			2
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					2
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					2
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					2
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1256	2	81	9	N	74	163	1	2	8	39
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					102
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1201	2	72	9	N	65	157	1	1	8	9
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1158	2	79	9	N	72	79	1	1	8	1
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	8			116
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					116
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					116
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					116
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	1	2	184	9	N	167	167	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7211	-0-	-199	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	5599	-0-	-2531	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7060	-0-	-1341	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10924	2	46	9	N	42					246
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12020	2	23	9	N	21	182	1			85
10	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					85
*11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					85
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					85
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					85

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

08	9486	X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2			N	-0-					6
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8671	2	69	9	N	63					69
10	9362	X	6317	-0-	-3045	-0-	6274	2	43	9	N	39					108
11	9060	X	5735	-0-	-3325	-0-	5735	2			N	-0-					108
12	9021	X	3049	-0-	-5972	-0-	2972	2	77	9	N	70	171	1			7
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					7

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					21
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					21
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					56
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					56
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					56
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					56
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	174	2	33	9	N	30					128
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	146	2	26	9	N	24					152
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	9	N	18	158	1			12
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	90	2	43	9	N	39					51
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	69	2	25	9	N	23					74
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	93	2	23	9	N	21					95

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					165
09	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	2			N	-0-					165
10	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					165
11	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-	149	1			16
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					16
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					9
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					9
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					9
11	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					9
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					9
01	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					9

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					21
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					21
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					21
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					24
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					24
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					24
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					24
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					24
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					36
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					36
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					36
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					26
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					26
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					26
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					26
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					26
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					26

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					28
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					28
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					28
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					30
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	2			N	-0-					30
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					30
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					15
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					15
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					15
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					15
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					15
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					15
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					15
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					15
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					15
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					22
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					22
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					22
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					22
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					22
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					66
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					66
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	718	2			Y	-0-					66
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					66
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					66
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					28
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					28
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			Y	-0-					28
11	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			Y	-0-					28
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					28
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					28

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					106
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					106
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					106
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					106
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					106

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					41
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					41
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					41
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					41
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-					41
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					63
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					63
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					63
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					63
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					41
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					41
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					41
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					41
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					41
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					56
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					56
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					56
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					56
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					16
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					16
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					16
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					16
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					124
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					124
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					124
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					124
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					124
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					124

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			Y	-0-					17
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					17
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					17
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			Y	-0-					17
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					140
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					140
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					140
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	427	2	6	9	N	5					145
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	N	5					150
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					40
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					40
11	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					40
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					40
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	781	2	6	9	N	5					27
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					27
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					27
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					27
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					27
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					27

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					24
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					24
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					24
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					24
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					24
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					125
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					125
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					125
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					125
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					125
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					125

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					45
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					45
10	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					45
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					45
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					45
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					60
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					60
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					60
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					60
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					60
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					23
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					23
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					23
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					23
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3403	-0-	303	625	3403	2			N	-0-					100
09	3000	N	3246	-0-	246	871	3246	2			N	-0-					100
10	4157	X	3286	-0-	-871	-0-	3286	2			N	-0-					100
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					100
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2990	2	9	9	N	8					108
*01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					108

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					142
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	2			N	-0-					142
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					142
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					142
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					142
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					142

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1297	2	6	9	N	5					47
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					47
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					47
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					47
12	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					47
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					47

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					110
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					110
10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					110
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					110
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4180	2	9	9	N	8					118
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3455	2			N	-0-					118

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					162
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					162
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					162
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					162
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					162
*01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					162

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					96
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					96
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					96
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					96
12	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					96
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					96

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					110
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			N	-0-					110
10	3007	N	1847	-0-	-1160	-0-	1847	2			N	-0-					110
11	3000	N	3551	-0-	551	551	3551	2			N	-0-					110
12	2927	N	2376	-0-	-551	-0-	2376	2			N	-0-					110
*01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

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
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-					56
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					56
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					56
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					56
12	2976	X	1575	-0-	-1401	-0-	1575	2			N	-0-					56
*01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					56

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

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
08	5766	X	3657	-0-	-2109	-0-	3657	2			N	-0-					104
09	5580	X	3487	-0-	-2093	-0-	3487	2			N	-0-					104
10	4681	X	3468	-0-	-1213	-0-	3468	2			N	-0-					104
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					104
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5992	2	11	9	N	10					114
*01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					114

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

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
08	4154	X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2			Y	-0-					65
09	4020	X	2237	-0-	-1783	-0-	2237	2			Y	-0-					65
10	4154	X	2649	-0-	-1505	-0-	2649	2			Y	-0-					65
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					65
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	2	6	9	Y	5					70
01	2387	X	2038	-0-	-349	-0-	2038	2			Y	-0-					70

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

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
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					146
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					146
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					146
11	5190	X	4749	-0-	-441	-0-	4738	2	11	9	N	10					156
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5375	2	11	9	N	10					166
01	5363	X	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					166

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

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
08	6324	X	4929	-0-	-1395	-0-	4929	2			N	-0-					175
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					175
10	6324	X	5981	-0-	-343	-0-	5981	2			N	-0-					175
11	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	5136	2			N	-0-					175
12	6324	X	4900	-0-	-1424	-0-	4861	2	39	9	N	35					210
01	6324	X	4527	-0-	-1797	-0-	4527	2			N	-0-					210

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

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
08	2387	X	2067	-0-	-320	-0-	2067	2			N	-0-					172
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	1314	2			N	-0-					172
10	2387	X	820	-0-	-1567	-0-	820	2			N	-0-					172
11	2010	X	900	-0-	-1110	-0-	900	2			N	-0-					172
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1201	2	20	9	N	18					190
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	4928	2	8541	5	N	-0-					66
09	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	3236	2	9759	5	N	5					71
							6	9									
10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	5114	2	11063	5	N	-0-					71
11	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	5621	2	9708	5	N	15					86
							17	9									
12	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	4835	2	8203	5	N	13					99
							14	9									
*01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	3716	2	6817	5	N	-0-					99

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	62	1	647	3	N	-0-					46
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	60	1	612	3	N	-0-					46
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	62	1	619	3	N	-0-					46
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	60	1	571	3	N	-0-					46
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	62	1	609	3	N	-0-					46
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	62	1	599	3	N	2					48
							2	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	775	1	2923	3	N	33	174	1			32
							36	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	46					78
							51	9									
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	775	1	3037	3	N	44					122
							48	9									
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	750	1	2735	3	N	67	176	1			13
							74	9									
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	775	1	3113	3	N	94					107
							103	9									
01	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	550	1	2024	3	N	18					125
							20	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
	DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
	SLAY, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 099323			COMPL. DATE 10/15/1981			TOTAL DEPTH 7856			PERF. 7057 - 7382		
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	129	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	117	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	138	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	106	1	2737	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	128	1	3608	2	N	-0-					-0-
	KARNES, J. D. UNIT 4				WELL #: 7 L	RRCID -> 104826			COMPL. DATE 01/31/1983			TOTAL DEPTH 7364			PERF. 6890 - 7075		
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MACKEY, W. L. GU 3				WELL #: 6	RRCID -> 107556			COMPL. DATE 09/14/1983			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6660 - 7131		
08	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	18	1	3315	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3244	-0-	-290	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	14	1	2850	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	9	1	2661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
	JOHNSON, W. D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 111362			COMPL. DATE 05/11/1984			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7285 - 7767		
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	12	1	2128	3	Y	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	7	1	2047	3	Y	-0-					-0-
	JOHNSON, W. D. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 113556			COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 8168			PERF. 7332 - 7849		
08	3974	X	3350	-0-	-624	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	3121	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2942	-0-	-28	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	-0-					-0-
*01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	10	1	3068	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	16	1	2975	3	N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	16	1	2866	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	12	1	2196	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2147	-0-	-829	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	8	1	2325	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					5
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	3			N	-0-					5
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	3	N	-0-					5
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	N	-0-					5
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	12	1	2432	3	N	-0-					5
*01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	9	1	2654	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	17	1	3161	3	Y	-0-					2
09	3690	X	3207	-0-	-483	-0-	18	1	3189	3	Y	-0-					2
10	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					2
11	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	16	1	3116	3	Y	-0-					2
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	16	1	3223	3	Y	-0-					2
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	11	1	3175	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	6	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	7	1	1512	3	Y	-0-					-0-
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	5	1	1530	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	5	1	1119	3	N	-0-					-0-
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	4	1	1240	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	4	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	3	1	620	3	N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	728	-0-	-1132	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					20
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20
10	3100	N	9242	-0-	6142	6142	49	1	9193	3	Y	-0-					20
11	3000	N	14558	-0-	11558	17700	76	1	14482	3	Y	-0-					20
*12	31503	X	13803	-0-	-17700	-0-	67	1	13736	3	Y	-0-					20
*01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	42	1	12516	3	Y	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	20	1	3609	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	20	1	3667	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	19	1	3569	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	12	1	3599	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-			-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	5	1	1102	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	829	-0-	-628	-0-	3	1	826	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	12	1	2110	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	12	1	2163	3	Y	-0-			-0-
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	10	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	7	1	2145	3	Y	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	18	1	3345	3	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	18	1	3216	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	17	1	3395	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	12	1	3426	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	9	1	1717	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	4	1	653	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	3	1	652	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	3	1	520	3	Y	-0-			-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

08	1891	N	423	-0-	-1468	-0-	16	1	407	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	859	-0-	-791	-0-	29	1	830	2	N	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	N	-0-			-0-
12	899	N	423	-0-	-476	-0-	16	1	407	2	N	-0-			-0-
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2458	-0-	-62	-0-	13	1	2445	3	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	12	1	2355	3	Y	-0-			-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	7	1	1373	3	N	-0-			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	8	1	1383	3	N	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	7	1	1273	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	6	1	1248	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	4	1	1246	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	4	1	663	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	3	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	4	1	643	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-			-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10067	-0-	6967	23049	53	1	10014	3	Y	-0-			-0-
09	32718	X	9669	-0-	-23049	-0-	53	1	9616	3	Y	-0-			-0-
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	53	1	9821	3	Y	-0-			-0-
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	41	1	7828	3	Y	-0-			-0-
12	11222	X	8117	-0-	-3105	-0-	39	1	8078	3	Y	-0-			-0-
01	10075	X	7568	-0-	-2507	-0-	25	1	7543	3	Y	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1327	2	N	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	43	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	49	1	1266	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	46	1	1289	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	23	1	4300	3	Y	-0-			-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-			-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	22	1	4169	3	Y	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	Y	-0-			-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	20	1	4214	3	Y	-0-			-0-
*01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15	1	4294	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	N	-0-			-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	47	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	53	1	1360	2	N	-0-			-0-
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-			-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	Y	-0-			-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-			-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	-0-			-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	13	1	2674	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	8	1	2371	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-			-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	18	1	3382	3	N	-0-			-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	N	-0-			-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	14	1	2582	3	N	-0-			-0-
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	13	1	2552	3	N	-0-			-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
*01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	9	1	2658	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	6	1	1039	3	N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	3	N	-0-			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	7	1	1256	3	N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-			-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	4	1	1206	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	14	1	2569	3	Y	-0-			-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-			-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-			-0-
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	14	1	2844	3	Y	-0-			-0-
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	9	1	2770	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1	3568	3	N	-0-					10
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	18	1	3354	3	N	-0-					10
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	19	1	3493	3	N	-0-					10
11	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	18	1	3421	3	N	-0-					10
12	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	17	1	3576	3	N	-0-					10
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	12	1	3497	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	4	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2836	-0-	-140	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
09	2940	N	2640	-0-	-300	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2480	-0-	-496	-0-	13	1	2467	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2543	-0-	-187	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	12	1	2404	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	8	1	2272	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	3	Y	-0-					7
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					7
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					7
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					7
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	869	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	3	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	24	1	4433	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-					-0-
*01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	15	1	4404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	4	1	697	3	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	16	1	2924	3	Y	20					20
							22	9									
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	16	1	2948	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	3183	-0-	183	183	17	1	3166	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3203	-0-	103	286	15	1	3188	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3191	-0-	91	377	11	1	3180	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	50	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	58	1	1486	2	N	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	56	1	1570	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	11	1	2107	3	Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	7	1	1941	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	10	1	1800	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	9	1	1581	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	9	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	7	1	1535	3	N	-0-					-0-
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	6	1	1634	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	16	1	2912	3	Y	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	Y	-0-					-0-
11	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	15	1	3001	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	10	1	2919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	52	1	9768	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9417	-0-	-843	-0-	51	1	9366	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	52	1	9665	3	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8685	-0-	-1185	-0-	45	1	8640	3	Y	-0-					-0-
12	9641	X	9056	-0-	-585	-0-	44	1	9012	3	Y	-0-					-0-
01	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	32	1	9424	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	13	1	2317	3	N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	14	1	2519	3	N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	8	1	2384	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	16	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	15	1	2810	3	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	15	1	2807	3	Y	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	12	1	2558	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2483	-0-	-338	-0-	8	1	2475	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	11	1	1979	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1092	-0-	-985	-0-	6	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-					-0-
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	7	1	2174	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	7	1	1240	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	258	-0-	-192	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	232	-0-	-357	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	3	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	19	1	3525	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	19	1	3376	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	19	1	3507	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	18	1	3406	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	17	1	3472	3	N	-0-			-0-
*01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	12	1	3554	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-			-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	13	1	2340	3	Y	-0-			-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-			-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-			-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	5	1	968	3	N	-0-			-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	5	1	981	3	N	-0-			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	N	-0-			-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	3	1	981	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-			-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	8	1	1440	3	Y	-0-			-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-			-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-			-0-
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	4	1	788	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	4	1	810	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	4	1	801	3	Y	-0-			-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	3	1	807	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	80	1	2052	2	N	-0-			-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	N	-0-			-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	2	N	-0-			-0-
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-			-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	94	1	2431	2	N	-0-			-0-
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	11	1	2063	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	11	1	2018	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	10	1	1938	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	9	1	1930	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	7	1	1935	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	633	-0-	-1351	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	974	-0-	-1006	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	3	1	677	3	Y	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

08	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	25	1	4639	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	24	1	4452	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3957	-0-	-755	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

08	2852	N	1052	-0-	-1800	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	9655	-0-	6555	6555	52	1	9603	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	9809	-0-	6809	13364	51	1	9758	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7532	-0-	7532	20896	36	1	7496	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4502	-0-	4502	25398	71	1	4431	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	416	1	2464	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	401	1	1987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	415	1	2141	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2128	-0-	-692	-0-	399	1	1729	3	Y	-0-					-0-
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	414	1	2303	3	Y	-0-					-0-
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	413	1	2883	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	947	-0-	-253	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	717	-0-	-483	-0-	4	1	713	3	N	-0-					-0-
12	992	N	660	-0-	-332	-0-	3	1	657	3	N	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	3	1	915	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	50	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	47	1	1216	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	43	1	1228	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	5	1	1110	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1107	-0-	-319	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	9 1	1 9	1657	3	Y	1	1	1			5
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					5
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					5
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	1632	3	Y	16	21	1			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	6	1	1697	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2806	N	2678	-0-	-128	-0-	14	1	2664	3	Y	-0-					-0-
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	14	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
*01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	9	1	2789	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	5	1	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	29	1	5450	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	29	1	5250	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	29	1	5373	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	27	1	5156	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	26	1	5303	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5387	-0-	-100	-0-	18	1	5369	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2336	-0-	-485	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-					-0-
*01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	10	1	2883	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	34	1	6371	3	N	-0-					-0-
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	34	1	6150	3	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	34	1	6317	3	N	-0-					-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34	1	6363	3	N	-0-					-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	31	1	6487	3	N	-0-					-0-
*01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	22	1	6512	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	24	1	4614	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	24	1	4420	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	24	1	4496	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4348	-0-	-242	-0-	23	1	4325	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	15	1	4392	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	16	1	2941	3	Y	3					13
							3	9									
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	16	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	15	1	2814	3	Y	13	28	1			2
							14	9									
11	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-					2
12	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	13	1	2706	3	Y	2					4
							2	9									
01	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	8	1	2464	3	Y	7					11
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

08	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2635	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

08	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	12	1	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	12	1	2198	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	10	1	1941	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	7	1	1962	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	18	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	17	1	3308	3	Y	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

08	713	N	650	-0-	-63	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	9	1	1618	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	9	1	1586	3	N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	5	1	1478	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

08	217	N	120	-0-	-97	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	43	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	44	1	1143	2	N	-0-					-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	170	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4176	-0-	-774	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3771	-0-	-999	-0-	126	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	141	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3889	-0-	-668	-0-	133	1	3756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	27	1	5038	3	Y	-0-			-0-
09	5520	X	4551	-0-	-969	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-			-0-
10	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5210	-0-	-280	-0-	27	1	5183	3	Y	-0-			-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	26	1	5450	3	Y	-0-			-0-
*01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	18	1	5413	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1191	-0-	-939	-0-	7	1	1184	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	841	-0-	-1081	-0-	5	1	836	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	6	1	1194	3	Y	-0-			-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-			-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	23	1	4272	3	Y	-0-			-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	22	1	4067	3	Y	-0-			-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	22	1	4144	3	Y	-0-			-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	21	1	3944	3	Y	-0-			-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	20	1	4110	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	13	1	3893	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	138	1	3563	2	N	-0-			-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	119	1	3448	2	N	-0-			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	122	1	3546	2	N	-0-			-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	N	-0-			-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	133	1	3417	2	N	-0-			-0-
*01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	123	1	3486	2	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-			-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-			-0-
10	5735	X	4714	-0-	-1021	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-			-0-
11	5550	X	3765	-0-	-1785	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-			-0-
12	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	9	1	2791	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	13	1	2505	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	13	1	2419	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	13	1	2371	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	12	1	2302	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	12	1	2374	3	N	-0-			-0-
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	8	1	2362	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-			-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	12	1	2158	3	Y	-0-			-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	-0-			-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-			-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	10	1	2101	3	Y	-0-			-0-
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	7	1	2172	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	27	1	5165	3	N	-0-			-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	28	1	5058	3	N	-0-			-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	N	-0-			-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	26	1	5002	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	25	1	5156	3	N	-0-			-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	22	1	4086	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	21	1	3912	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	21	1	3912	3	N	-0-			-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	22	1	4179	3	N	-0-			-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	20	1	4195	3	N	-0-			-0-
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2320	3	Y	-0-			-0-
09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	12	1	2237	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	12	1	2278	3	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	11	1	2136	3	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	10	1	2154	3	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	8	1	2214	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	20	1	3705	3	Y	-0-			-0-
09	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	20	1	3637	3	Y	-0-			-0-
10	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-			-0-
11	4470	X	3456	-0-	-1014	-0-	18	1	3438	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	18	1	3744	3	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	13	1	3726	3	Y	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-			-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-			-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2016	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1140	-0-	-751	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	6	1	1706	3	Y	-0-			-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	11	1	1962	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	10	1	1782	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1126	-0-	-914	-0-	6	1	1120	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	899	-0-	-1147	-0-	4	1	895	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	839	-0-	-959	-0-	3	1	836	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-			-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	N	-0-			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	13	1	2421	3	N	-0-			-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	N	-0-			-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-			-0-
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	8	1	2314	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-			-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	16	1	2838	3	N	-0-			-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	17	1	3135	3	N	-0-			-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	N	-0-			-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	N	-0-			-0-
*01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	13	1	2528	3	N	-0-			-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	14	1	2500	3	N	-0-			-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	3	N	-0-			-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-			-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	13	1	2681	3	N	-0-			-0-
01	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	9	1	2585	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2052	-0-	-583	-0-	77	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	66	1	1912	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	57	1	1632	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	64	1	1654	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	57	1	1611	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-			-0-
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	15	1	2726	3	Y	-0-			-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-			-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-			-0-
12	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2676	-0-	-176	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-			7
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	13	1	2297	3	Y	-0-			7
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	Y	-0-			7
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	12	1	2196	3	Y	-0-			7
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	11	1	2209	3	Y	-0-			7
01	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	7	1	1916	3	Y	-0-			7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1411	3	N	-0-			-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	N	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	3	N	-0-			-0-
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	8	1	1406	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-			-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-			-0-
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	165	1	4249	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	138	1	3989	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	139	1	4063	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	135	1	3883	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	150	1	3876	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	144	1	4076	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	85	1	2184	2	N	-0-			-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	60	1	1748	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	57	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1731	-0-	-346	-0-	65	1	1666	2	N	-0-			-0-
*01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	63	1	1772	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	16	1	3039	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	16	1	2973	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	17	1	3135	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	15	1	2890	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	14	1	2814	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	10	1	2823	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	16	1	2993	3	N	-0-			1
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-			1
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	N	-0-			1
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	16	1	3001	3	N	-0-			1
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	15	1	3147	3	N	-0-			1
01	3131	X	3012	-0-	-119	-0-	10	1	3002	3	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	18	1	3416	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	18	1	3275	3	Y	-0-			-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-			-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	19	1	3896	3	Y	-0-			-0-
01	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	13	1	3880	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

08	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	11	1	2107	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	12	1	2201	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	12	1	2188	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	11	1	1992	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	10	1	2026	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	6	1	1895	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	9	1	1596	3	Y	-0-			3
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			3
10	1860	N	978	-0-	-882	-0-	5	1	973	3	Y	-0-			3
11	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-			3
12	1364	N	523	-0-	-841	-0-	3	1	520	3	Y	-0-			3
01	992	N	486	-0-	-506	-0-	2	1	484	3	Y	-0-			3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	11	1	2079	3	N	-0-			-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1985	3	N	-0-			-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2108	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	10	1	1955	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	10	1	1999	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	7	1	1978	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	491	-0-	-1339	-0-	3	1	488	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	55	-0-	-2084	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-			-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	N	-0-			-0-
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2229	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-			-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2503	3	Y	-0-			-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	2592	3	Y	-0-			-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	8	1	2229	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	N	-0-			10
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	24	1	4339	3	N	-0-			10
10	4154	X	1254	-0-	-2900	-0-	295	1	959	3	N	-0-			10
11	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	890	1	3703	3	N	-0-			10
12	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	513	1	4072	3	N	-0-			10
01	4867	X	4121	-0-	-746	-0-	14	1	4107	3	N	-0-			10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	16	1	3020	3	N	-0-			-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	16	1	2864	3	N	-0-			-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	N	-0-			-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-			-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	12	1	2464	3	N	-0-			-0-
*01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3083	N	2848	-0-	-235	-0-	15	1	2833	3	N	-0-			-0-
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	15	1	2663	3	N	-0-			-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	14	1	2646	3	N	-0-			-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	13	1	2554	3	N	-0-			-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	12	1	2553	3	N	-0-			-0-
*01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	8	1	2465	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	14	1	2615	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
10	3658	X	1793	-0-	-1865	-0-	10	1	1783	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	17	1	3253	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	16	1	3200	3	N	-0-			-0-
*01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	11	1	3316	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-			-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-			-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	Y	-0-			-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-			-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	12	1	2567	3	Y	-0-			-0-
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2527	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	Y	-0-			-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	Y	-0-			-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	Y	-0-			-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	63	1	1617	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	61	1	1715	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	32	1	6046	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	33	1	5935	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	32	1	5858	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	5906	-0-	-94	-0-	31	1	5875	3	N	-0-			-0-
12	6169	X	6115	-0-	-54	-0-	30	1	6085	3	N	-0-			-0-
01	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	20	1	6062	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-			-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-			-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-			-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3779	3	Y	-0-			-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-			-0-
*01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	13	1	3959	3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	605	-0-	-1069	-0-	3	1	602	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
10	1612	N	302	-0-	-1310	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		494	-0-	494	494	2	1	492	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		800	-0-	800	1294	3	1	797	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868	N	639	-0-	-229	-0-	24	1	615	2	N	-0-			-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-			-0-
10	868	N	400	-0-	-468	-0-	13	1	387	2	N	-0-			-0-
11	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	7	1	1237	3	Y	-0-			-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	6	1	1327	3	Y	-0-			-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	2	N	-0-			-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-			-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	140	1	4096	2	N	-0-			-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	140	1	4042	2	N	-0-			-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	149	1	3836	2	N	-0-			-0-
*01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	144	1	4059	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	25	1	4620	3	Y	-0-			-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-			-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	25	1	4611	3	Y	-0-			-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	20	1	4123	3	Y	-0-			-0-
01	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	14	1	4130	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	12	1	2243	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	11	1	2008	3	N	-0-			-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	N	-0-			-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	13	1	2425	3	N	-0-			-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	8	1	2367	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	N	-0-			-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-			-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-			-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	-0-			-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	N	-0-			-0-
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	14	1	2610	3	Y	-0-			-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	16	1	2995	3	Y	-0-			-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-			-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	Y	-0-			-0-
01	3007	N	2653	-0-	-354	-0-	9	1	2644	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	9	1	1633	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	8	1	1480	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	8	1	1412	3	N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	3	N	-0-			-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-			-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	24	1	4480	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	23	1	4231	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	23	1	4262	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	21	1	4065	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	20	1	4213	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	14	1	4214	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	72	1	1855	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	60	1	1731	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-			-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-			-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	82	1	2124	2	Y	-0-			-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	77	1	2166	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	6	1	1018	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	7	1	1297	3	N	-0-			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	N	-0-			-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	5	1	1592	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	19	1	3418	3	Y	-0-			-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-			-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	20	1	3759	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	16	1	3312	3	Y	-0-			-0-
01	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	11	1	3236	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-			8
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-			8
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-			8
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-			8
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-			8
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	5	1	1446	3	Y	-0-			8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-			-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	25	1	4545	3	Y	-0-			-0-
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	24	1	4411	3	Y	-0-			-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	22	1	4130	3	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	20	1	4210	3	Y	-0-			-0-
01	4898	X	3994	-0-	-904	-0-	13	1	3981	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

08	3100	N	3119	-0-	19	19	16	1	3103	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3202	-0-	202	221	18	1	3184	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3885	-0-	785	1006	21	1	3864	3	N	-0-			-0-
11	4573	X	3567	-0-	-1006	-0-	19	1	3548	3	N	-0-			-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-			-0-
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	11	1	3274	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

08	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1874	-0-	-316	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	Y	-0-			-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-			-0-
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	21	1	3902	3	Y	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	20	1	3642	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	18	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	18	1	3803	3	Y	-0-					-0-
*01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	13	1	3891	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	8	1	1509	3	N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	9	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	N	-0-					-0-
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	10	1	1774	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1554	-0-	-492	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-
11	1980	X	1484	-0-	-496	-0-	8	1	1476	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	8	1	1730	3	N	-0-					-0-
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	19	1	3437	3	N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	19	1	3544	3	N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	12	1	3548	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	13	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	13	1	2434	3	N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	3	N	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2496	3	N	-0-					-0-
*01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	9	1	2523	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	26	1	4873	3	N	-0-					-0-
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4695	3	N	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	26	1	4877	3	N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	25	1	4761	3	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	25	1	5117	3	N	-0-					-0-
*01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	17	1	5074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	15	1	2860	3	Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	14	1	2955	3	Y	-0-					-0-
*01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	7	1	1301	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	7	1	1288	3	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	13	1	2483	3	Y	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	13	1	2320	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	85	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	76	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	80	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	75	1	2120	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	38	1	7234	3	Y	-0-					-0-
09	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	66	1	11996	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	13939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	60	1	11379	3	Y	-0-					-0-
12	12524	X	5392	-0-	-7132	-0-	26	1	5366	3	Y	-0-					-0-
01	14012	X	665	-0-	-13347	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	309	-0-	-435	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	297	-0-	-423	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	21	1	3756	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	14	1	2546	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1102	-0-	-2588	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	22	1	4519	3	Y	-0-					-0-
*01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	17	1	4991	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	14	1	2671	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	14	1	2548	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2448	-0-	-162	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	12	1	2536	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	8	1	2453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	51	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	47	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	3	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	19	1	3625	3	N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
*01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	13	1	3873	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	22	1	4214	3	Y	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	20	1	3624	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	20	1	3699	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	18	1	3774	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	12	1	3668	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
*01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	491	-0-	-470	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	664	-0-	-235	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	938	-0-	-333	-0-	5	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	833	-0-	-376	-0-	3	1	830	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	31	1	5888	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5971	-0-	-322	-0-	32	1	5939	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	29	1	5423	3	Y	18					18
							20	9									
12	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	26	1	5323	3	Y	43					61
							47	9									
01	5983	X	5842	-0-	-141	-0-	20	1	5794	3	Y	25	79	1			7
							28	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1150	-0-	-290	-0-	6	1	1144	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	992	-0-	-418	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-					-0-
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	4	1	1232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	20	1	3856	3	Y	-0-			-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	22	1	4074	3	Y	-0-			-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	25	1	4728	3	Y	-0-			-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	3	Y	-0-			-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	21	1	4362	3	Y	-0-			-0-
*01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	16	1	4660	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-			-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	3	1	617	3	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	6	1	1284	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	5	1	1321	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	10	1	1933	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	10	1	1840	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	7	1	1345	3	N	-0-			-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	11	1	2021	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	9	1	1768	3	N	-0-			-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	28	1	5225	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	28	1	5057	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5156	-0-	-238	-0-	28	1	5128	3	Y	-0-			-0-
11	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-			-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	26	1	5409	3	Y	-0-			-0-
*01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	8	1	1470	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	8	1	1427	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	8	1	1485	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	8	1	1422	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	5	1	1434	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	10	1	1793	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	12	1	2248	3	Y	-0-			-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-			-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	11	1	2305	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-			-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-			-0-
11	2040	N	54	-0-	-1986	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	11	1	2068	3	Y	-0-			-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-			-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	11	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-			-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-			-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	793	-0-	-261	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	379	-0-	-675	-0-	1	1	378	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-			-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	4	1	809	3	N	-0-			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-			-0-
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	876	3	N	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	9	1	1628	3	Y	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-			-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-			-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-			-0-
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1707	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2373	-0-	-1781	-0-	13	1	2360	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	18	1	3254	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3420	-0-	-734	-0-	18	1	3402	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	17	1	3274	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	16	1	3342	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	10	1	2981	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	13	1	2432	3	N	-0-			-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	13	1	2349	3	N	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	12	1	2256	3	N	-0-			-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	N	-0-			-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	N	-0-			-0-
*01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	8	1	2474	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	212	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	184	1	5327	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	185	1	5395	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5266	-0-	-224	-0-	176	1	5090	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	195	1	5038	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	189	1	5340	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	93	1	2683	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	95	1	2762	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	97	1	2809	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	111	1	2863	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	103	1	2909	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	12	1	2217	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	13	1	2342	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-			-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	11	1	2357	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	392	1	3682	3	N	-0-			-0-
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	374	1	2557	3	N	-0-			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	386	1	2587	3	N	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2645	3	N	-0-			-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	385	1	2579	3	N	-0-			-0-
*01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	380	1	2386	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	N	-0-			-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	7	1	1403	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	5	1	1385	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	9	1	1680	3	Y	-0-			-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-			-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	3	Y	-0-			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	6	1	1770	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	196	1	964	3	N	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	-0-			-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-			-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1427	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	6	1	1207	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1136	-0-	-507	-0-	4	1	1132	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	8	1	1415	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	7	1	1281	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	7	1	1366	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	5	1	1350	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	4	1	748	3	N	-0-			-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	4	1	708	3	N	-0-			-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	727	3	N	-0-			-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	4	1	693	3	N	-0-			-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	3	1	700	3	N	-0-			-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	2	1	723	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	12	1	2212	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	12	1	2240	3	Y	-0-			-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2363	3	Y	-0-			-0-
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	46	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	48	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	47	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	50	1	1287	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	49	1	1382	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-			-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	5	1	1374	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	10	1	1868	3	Y	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	20	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	20	1	3586	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	12	1	3634	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	15	1	2646	3	N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	16	1	2904	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2601	-0-	-159	-0-	14	1	2587	3	N	-0-					-0-
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	N	-0-					-0-
*01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	22	1	4235	3	Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	2938	3	Y	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	Y	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	3401	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	20	1	3725	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	21	1	3878	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	19	1	3641	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	13	1	3976	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	14	1	2535	3	Y	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	13	1	2462	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	12	1	2439	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	1689	-0-	-946	-0-	6	1	1683	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	5	1	1540	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	25	1	4751	3	N	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	23	1	4144	3	N	5					5
							6	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	N	-0-					5
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	22	1	4203	3	N	-0-					5
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	21	1	4361	3	N	-0-					5
*01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4397	3	N	-0-					5

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	38	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	39	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	37	1	1047	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	7	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	590	-0-	-402	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	2	1	551	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3754	-0-	654	4248	140	1	3614	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3603	-0-	603	4851	120	1	3483	2	Y	-0-					-0-
10	8249	X	3398	-0-	-4851	-0-	113	1	3285	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	95	1	2748	2	Y	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	130	1	3362	2	Y	-0-					-0-
*01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	142	1	4024	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	19	1	3488	3	Y	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	Y	-0-					-0-
*01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	9	1	2755	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	17	1	3096	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	17	1	3216	3	Y	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	17	1	3232	3	Y	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	Y	-0-					-0-
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	11	1	3311	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
*01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2518	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1441	-0-	-479	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	6	1	1733	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3289	-0-	189	328	17	1	3272	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3069	-0-	69	397	17	1	3052	3	Y	-0-					-0-
10	3516	X	3119	-0-	-397	-0-	17	1	3102	3	Y	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	14	1	2542	3	Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	14	1	2510	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	12	1	2534	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	12	1	2126	3	Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	12	1	2206	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	11	1	2043	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	7	1	2020	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	5					10
							6	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	10	1	1764	3	N	-0-					10
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	N	-0-					10
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					10
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	N	-0-					10
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	N	-0-					10

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	29	1	5477	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	29	1	5261	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	30	1	5521	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5249	-0-	-91	-0-	28	1	5221	3	Y	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5518	-0-	-31	-0-	19	1	5499	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	12	1	2159	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1740	-0-	-1608	-0-	9	1	1731	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1784	-0-	-226	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	12	1	2254	3	Y	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	12	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	8	1	2400	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					34
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	3	Y	-0-					34
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	-0-					34
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					34
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					34
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1289	3	Y	-0-					33

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1147	-0-	-833	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	8	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	5	1	1413	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	17	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	18	1	3196	3	N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	18	1	3305	3	N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	17	1	3158	3	N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	3161	3	N	-0-					-0-
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	10	1	3070	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	12	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	7	1	2207	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	18	1	3270	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	19	1	3537	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	12	1	3480	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	18	1	3411	3	N	-0-					40
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	18	1	3210	3	N	-0-					40
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	20	1	3624	3	N	-0-					40
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	N	-0-					40
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	19	1	3817	3	N	-0-					40
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	12	1	3674	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	2840	-0-	40	40	19	1	2809	3	Y	11					33
							12	9									
*03	3100	N	3063	-0-	-37	3	21	1	3025	3	Y	15					48
							17	9									
*04	3000	N	3624	-0-	624	627	24	1	3527	3	Y	66	70	1			44
							73	9									
*05	4289	X	3662	-0-	-627	-0-	25	1	3637	3	Y	-0-	2	1			42
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	26	1	3688	3	Y	-0-					42
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	27	1	2839	3	Y	-0-					42
*08	2852	X	1687	-0-	-1165	-0-	12	1	1675	3	Y	-0-	39	1			3
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	2852	X	1030	-0-	-1822	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	17	1	2484	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	16	1	2428	3	Y	-0-					-0-
*01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	11	1	2337	3	Y	11					11
							12	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	11	1	2008	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	11	1	1947	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	11	1	2030	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	10	1	1929	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	7	1	2016	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	9	1	1647	3	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	9	1	1664	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-			-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-			-0-
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	6	1	1747	3	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2045	-0-	-683	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	474	1	1874	3	Y	-0-			-0-
10	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	9	1	1694	3	Y	-0-			-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-			-0-
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	8	1	2304	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	21	1	4042	3	Y	-0-			-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-			-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	20	1	3758	3	Y	-0-			-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	19	1	3590	3	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	12	1	3620	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2843	N	2757	-0-	-86	-0-	103	1	2654	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3161	-0-	161	161	105	1	3056	2	N	-0-			-0-
10	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	94	1	2745	2	N	-0-			-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	93	1	2684	2	N	-0-			-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	106	1	2743	2	N	-0-			-0-
*01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	12	1	2139	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	10	1	2004	3	Y	-0-			-0-
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	7	1	2042	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	164	1	4226	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4640	-0-	-40	-0-	155	1	4485	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4168	-0-	-544	-0-	138	1	4030	2	N	-0-			-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	151	1	4352	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	166	1	4272	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	145	1	4101	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2076	-0-	-1303	-0-	350	1	1726	3	Y	-0-			-0-
09	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	340	1	1833	3	Y	-0-			-0-
10	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	350	1	1664	3	Y	-0-			-0-
11	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	339	1	1652	3	Y	-0-			-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	349	1	1624	3	Y	-0-			-0-
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	347	1	1786	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-			-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-			-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-			-0-
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

08	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	98	1	2536	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	81	1	2356	2	N	-0-			-0-
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	84	1	2462	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	77	1	2233	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	1832	-0-	-679	-0-	68	1	1764	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	70	1	1967	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

08	2945	N	2756	-0-	-189	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-			-0-
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-			-0-
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-			-0-
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-			-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-			-0-
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	9	1	2638	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

08	2604	N	1570	-0-	-1034	-0-	8	1	1562	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1138	-0-	-632	-0-	6	1	1132	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	6	1	1082	3	N	-0-			-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	N	-0-			-0-
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	5	1	1565	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

08	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	2	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	4009	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	20	1	3692	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	21	1	3928	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	20	1	3754	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3423	-0-	-669	-0-	17	1	3406	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	11	1	3375	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	9	1	1655	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	8	1	1515	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	5	1	1322	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2378	-0-	-40	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1785	-0-	-478	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	6	1	1732	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	16	1	3076	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	17	1	3167	3	N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	16	1	3286	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	10	1	2911	3	N	20					20
							22	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	10	1	1848	3	Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2450	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	14	1	2622	3	Y	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	15	1	2857	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	15	1	2687	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	15	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	14	1	2724	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	14	1	2783	3	N	-0-					-0-
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	3137	-0-	37	37	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-
11	2180	N	2143	-0-	-37	-0-	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2068	-0-	2068	2068	10	1	2058	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1926	-0-	1926	3994	7	1	1919	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1508	-0-	-2367	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	14	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*10	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	15	1	2853	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	17	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	17	1	3585	3	Y	-0-					-0-
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	13	1	3718	3	Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1850	-0-	-847	-0-	10	1	1840	3	N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	15	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	13	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2460	-0-	-299	-0-	8	1	2452	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	48	1	1227	2	N	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	-0-					1
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					1
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					1
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					1
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	22	1	4018	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	22	1	4029	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	21	1	3899	3	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	14	1	4103	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	20	1	3659	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	20	1	3644	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	18	1	3369	3	Y	-0-					-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					-0-
*01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3722	3	Y	35					35
							39	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					7
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	11	1	1939	3	Y	-0-					7
10	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	10	1	1789	3	Y	-0-					7
11	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					7
12	1891	N	1445	-0-	-446	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					7
01	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	5	1	1547	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	40	1	7609	3	Y	3					16
							3	9									
09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	39	1	7146	3	Y	18	25	1			9
							20	9									
10	7874	X	6890	-0-	-984	-0-	37	1	6852	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7532	3	Y	1					10
							1	9									
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	Y	2					12
							2	9									
*01	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	26	1	7740	3	Y	1					13
							1	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	489	-0-	-286	-0-	18	1	471	2	Y	-0-					-0-
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	14	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	13	1	2490	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2337	-0-	-273	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	12	1	2423	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	8	1	2410	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	26	1	4784	3	Y	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	25	1	4726	3	Y	-0-					-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4681	-0-	-124	-0-	16	1	4665	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	75	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	83	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	74	1	2089	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	16	1	3084	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	16	1	3042	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	15	1	2910	3	N	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15	1	3088	3	N	-0-					-0-
*01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	6	1	1071	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	5	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	3	1	984	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	3611	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	18	1	3752	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3108	-0-	-674	-0-	10	1	3098	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	19	1	3607	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	18	1	3211	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	17	1	3155	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	10	1	3067	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	37	1	7009	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6334	-0-	-206	-0-	35	1	6299	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6385	-0-	-373	-0-	34	1	6351	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6193	-0-	-347	-0-	32	1	6161	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	31	1	6438	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	21	1	6259	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	20	1	3737	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	20	1	3624	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3013	-0-	-862	-0-	16	1	2997	3	N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	18	1	3745	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	12	1	3559	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	6	1	1852	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1362	-0-	-378	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	4	1	1312	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	23	1	4199	3	N	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	22	1	4176	3	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	23	1	4692	3	N	-0-					-0-
*01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	13	1	3909	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	Y	-0-					9
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	15	1	2734	3	Y	-0-					9
10	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	15	1	2718	3	Y	-0-					9
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-					9
12	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-					9
01	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	8	1	2462	3	Y	-0-					9

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	32	1	5819	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	32	1	5942	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	32	1	6050	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	19	1	5724	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	9	1	1612	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1240	-0-	-682	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	666	-0-	-1164	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	700	-0-	-726	-0-	3	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	765	-0-	-475	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

08	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2536	-0-	-1154	-0-	14	1	2522	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	16	1	2908	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	12	1	2564	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	9	1	2514	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	5	1	997	3	N	-0-					-0-
01	930	N	644	-0-	-286	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	11	1	2061	3	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	Y	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

08	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	8	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	7	1	1271	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	6	1	1200	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	6	1	1229	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	4	1	1089	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

08	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	12	1	2487	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	8	1	2413	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

08	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4777	-0-	-983	-0-	26	1	4751	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	23	1	4723	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	16	1	4592	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	5	1	1603	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	5	1	1613	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	9	1	1688	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	6	1	1639	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

08	992	N	515	-0-	-477	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	16	1	2927	3	Y	-0-					-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	10	1	2817	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	29	1	5412	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	5168	-0-	-292	-0-	28	1	5140	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	28	1	5243	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	27	1	5172	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	26	1	5337	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	18	1	5297	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-			-0-
09	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	20	1	3567	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	20	1	3714	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	19	1	3519	3	Y	-0-			-0-
12	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	12	1	3674	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-			-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-			-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	7	1	1537	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	882	3	Y	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	463	-0-	-227	-0-	2	1	461	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	500	-0-	-337	-0-	2	1	498	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	212	-0-	-501	-0-	1	1	211	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3019	-0-	19	19	17	1	3002	3	Y	-0-			-0-
10	2949	N	2930	-0-	-19	-0-	16	1	2914	3	Y	-0-			-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	14	1	2856	3	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	9	1	2666	3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-			-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	6	1	1024	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	5	1	923	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	875	-0-	-179	-0-	4	1	871	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	3	1	859	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1826	3	Y	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	868	-0-	-403	-0-	5	1	863	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	824	-0-	-406	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	3	1	656	3	N	-0-					-0-
01	868	N	483	-0-	-385	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	20	1	3561	3	Y	-0-					-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	19	1	3829	3	Y	-0-					-0-
*01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	13	1	3969	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	20	1	3825	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	20	1	3677	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3529	-0-	-251	-0-	19	1	3510	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	18	1	3676	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	13	1	2456	3	N	-0-					9
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	13	1	2430	3	N	-0-					9
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	N	-0-					9
11	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					9
12	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	11	1	2202	3	N	-0-					9
*01	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	7	1	2021	3	Y	18	27	1			-0-
							20	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

*03	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	18	1	3548	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
*04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	18	1	3438	3	Y	-0-					15
*05	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	18	1	3475	3	Y	5					20
							6	9									
*06	3480	X	1129	-0-	-2351	-0-	6	1	1123	3	Y	-0-	20	1			-0-
*07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	34	1	6493	3	Y	-0-					-0-
*09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	38	1	6920	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34	1	6362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-					-0-
*12	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	28	1	5763	3	Y	36					36
							40	9									
01	6665	X	5389	-0-	-1276	-0-	18	1	5371	3	Y	-0-	29	1			7

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

08	1054	N	571	-0-	-483	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	26	1	746	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	718	2	N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	7					7
							8	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1464	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	26	1	4960	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	26	1	4770	3	Y	-0-			-0-
10	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	26	1	4916	3	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	25	1	4725	3	Y	-0-			-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	24	1	4929	3	Y	-0-			-0-
01	4867	X	4848	-0-	-19	-0-	16	1	4832	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	13	1	2522	3	Y	-0-			-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	13	1	2386	3	Y	-0-			-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	394	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	2	1	375	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	1	1	265	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	372	N	135	-0-	-237	-0-	1	1	134	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	5	1	967	3	N	-0-			-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	5	1	970	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	5	1	914	3	N	-0-			-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	4	1	830	3	N	-0-			-0-
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	3	1	844	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	17	1	3116	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	17	1	3018	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	12	1	2177	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	1687	-0-	-1733	-0-	9	1	1678	3	N	-0-			-0-
12	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	9	1	1848	3	N	-0-			-0-
01	3131	X	2265	-0-	-866	-0-	8	1	2257	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3484	3	Y	-0-			-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	19	1	3397	3	Y	-0-			-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	19	1	3507	3	Y	-0-			-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	11	1	3339	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	214	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	41	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1276	-0-	-553	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	42	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	47	1	1211	2	N	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	90	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	81	1	2362	2	N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	79	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	89	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	83	1	2347	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	26	1	4811	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	25	1	4582	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	26	1	4775	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	24	1	4544	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	22	1	4448	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	15	1	4503	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	2910	N	2795	-0-	-115	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	14	1	2557	3	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2743	-0-	-140	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2726	-0-	-219	-0-	9	1	2717	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	10	1	1819	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	10	1	2083	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	7	1	1999	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	9	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1	2336	3	Y	-0-					-0-
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	8	1	2246	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	381	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	371	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	386	1	2580	3	Y	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	373	1	2479	3	Y	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	387	1	3171	3	Y	-0-					-0-
*01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	383	1	3322	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	6	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	5	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	N	-0-					-0-
01	930	N	854	-0-	-76	-0-	3	1	851	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	9	1	1643	3	Y	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	8	1	1444	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	803	-0-	-1274	-0-	4	1	781	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	3840	-0-	740	740	21	1	3819	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7147	-0-	4147	4887	37	1	7110	3	Y	-0-					-0-
12	12246	X	7359	-0-	-4887	-0-	36	1	7323	3	Y	-0-					-0-
*01	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	63	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	76	1	1964	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	60	1	1683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2065	2	N	-0-			-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-			-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	2	N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	74	1	1904	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	70	1	1978	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-			-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	22	1	4059	3	N	-0-			-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	23	1	4201	3	N	-0-			-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	23	1	4280	3	N	-0-			-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	15	1	4521	3	N	-0-			-0-
*01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	29	1	8733	3	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	38	1	7135	3	Y	-0-			-0-
09	7350	X	6922	-0-	-428	-0-	38	1	6884	3	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7115	-0-	-418	-0-	38	1	7077	3	Y	-0-			-0-
11	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	36	1	6797	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	7129	-0-	-32	-0-	34	1	7095	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	6980	-0-	-181	-0-	24	1	6956	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	2	N	-0-			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	N	-0-			-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	20	1	566	2	N	-0-			-0-
12	868	N	485	-0-	-383	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	22	1	634	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-			-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	7	1	1271	3	Y	-0-			-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-			-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-			-0-
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-			-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	16	1	2839	3	Y	-0-			-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	16	1	2918	3	Y	-0-			-0-
11	2940	N	2860	-0-	-80	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-			-0-
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01	2945	N	2792	-0-	-153	-0-	9	1	2783	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-			-0-
09	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3334	-0-	-975	-0-	18	1	3316	3	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3317	-0-	-853	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-			-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-			-0-
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1400	-0-	-832	-0-	7	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1546	-0-	-686	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	6	1	1619	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	10	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	10	1	1794	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	9	1	1723	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	9	1	1767	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	6	1	1766	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	19	1	3581	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	19	1	3419	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	19	1	3541	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	16	1	3370	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	12	1	3420	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	11	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	6	1	1782	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	14	1	2588	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2268	-0-	-342	-0-	12	1	2256	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2086	-0-	-580	-0-	11	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	4028	3	Y	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	22	1	4076	3	Y	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	19	1	3988	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	13	1	3801	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	200	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	153	1	4467	2	N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	133	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	142	1	3656	2	N	-0-					-0-
*01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3640	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2386	-0-	-714	3877	13	1	2373	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	3285	13	1	2392	3	Y	3					3
							3	9									
10	3100	N	2285	-0-	-815	2470	12	1	2251	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	3000	N	1901	-0-	-1099	1371	10	1	1891	3	Y	-0-					2
12	3100	N	1983	-0-	-1117	254	10	1	1973	3	Y	-0-					2
*01	2366	N	2112	-0-	-254	-0-	7	1	2098	3	Y	6					8
							7	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	27	1	4854	3	Y	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	27	1	4945	3	Y	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	24	1	4942	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	10	1	1865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	6	1	1791	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	87	1	2247	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	84	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	85	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	72	1	1854	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	65	1	1840	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	478	-0-	-638	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	5	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	16					16
							18	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					16
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					16

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	78	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	64	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	68	1	1764	2	N	-0-					-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	66	1	1874	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	13	1	2510	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	13	1	2580	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2604	N	2283	-0-	-321	-0-	8	1	2275	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	16	1	3028	3	Y	-0-					-0-
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	16	1	2840	3	Y	-0-					-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	15	1	2782	3	Y	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-
*01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	10	1	2889	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	21	1	4043	3	Y	-0-					-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	23	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	20	1	4162	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	21	1	3873	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	17	1	3077	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	17	1	3256	3	Y	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
*01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	11	1	3271	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	27	1	4980	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	30	1	5488	3	Y	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	5105	-0-	-72	-0-	25	1	5080	3	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5037	-0-	-481	-0-	17	1	5020	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	29	1	5535	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	30	1	5380	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5617	-0-	-56	-0-	30	1	5587	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	28	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	27	1	5539	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	18	1	5335	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	42	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	592	-0-	-586	-0-	20	1	572	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	22	1	4075	3	N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	23	1	4204	3	N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
*01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	14	1	4058	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	28	1	5293	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	28	1	5031	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	27	1	5064	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	23	1	4421	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4609	-0-	-599	-0-	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
*01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	30	1	5706	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	6450	X	2688	-0-	-3762	-0-	15	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	3634	-0-	-2473	-0-	19	1	3615	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	23	1	4453	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	22	1	4434	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3968	-0-	-1426	-0-	13	1	3947	3	Y	7					7
							8	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	38	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	41	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	7	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	6	1	1112	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	5	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	12	1	2137	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7962	-0-	4962	4962	42	1	7920	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2181	-0-	2181	7143	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1148	-0-	1148	8291	4	1	1144	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	8	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	5	1	1442	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	1387	-0-	-1713	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1412	-0-	-1498	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1379	-0-	-388	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	14	1	2564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	13	1	2341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	1814	-0-	-676	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	10	1	1961	3	Y	15					15
							17	9									
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	8	1	2489	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		323	-0-	323	323	323	1			N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	Y	2					2
							2	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					2
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					2
12	1147	N	873	-0-	-274	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					2
01	1147	N	853	-0-	-294	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	159	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	137	1	3971	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	140	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	135	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	151	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	142	1	4024	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

*05	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2013	3	Y	33					39
							36	9									
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					39
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	Y	-0-					39
*08	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	9	1	1773	3	Y	-0-					39
*09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					39
*10	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-	39	1			-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	9	1	1950	3	Y	16					16
							18	9									
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	527	-0-	-973	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	681	-0-	-497	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	736	-0-	-524	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	7	1	1205	3	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	Y	10					10
							11	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					10
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	5	1	1396	3	Y	-0-					10

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	11	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	16	1	2962	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	16	1	3042	3	N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	15	1	3148	3	N	-0-					-0-
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3119	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	876	-0-	-271	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	797	-0-	-350	-0-	3	1	794	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	29	1	121	3	Y	1					9
							1	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	53	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	873	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	736	1	1076	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	Y	2					2
							2	9									
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					2

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	14	1	2674	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	14	1	2574	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	14	1	2665	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	14	1	2559	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	26	1	4888	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4708	-0-	-182	-0-	26	1	4682	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	25	1	4657	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	23	1	4838	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	16	1	4855	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	31	1	5585	3	N	-0-					-0-
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	3	N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	28	1	5737	3	N	-0-					-0-
*01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	18	1	3244	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	17	1	3141	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	16	1	3090	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	15	1	3144	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	10	1	3087	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2310	-0-	-790	282	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2551	N	2269	-0-	-282	-0-	12	1	2257	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	12	1	2173	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	10	1	2067	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-					-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	23	1	4357	3	Y	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-					-0-
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	14	1	4039	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	114	1	2940	2	N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	2	N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	109	1	3086	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	822	-0-	-666	-0-	31	1	791	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	795	-0-	-645	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	776	-0-	-712	-0-	26	1	750	2	N	-0-					-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	25	1	707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	382	-0-	-728	-0-	13	1	369	2	N	-0-			-0-
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	12	1	363	2	N	-0-			-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	12	1	335	2	N	-0-			-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	13	1	323	2	N	-0-			-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	55	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1693	2	N	-0-			-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-			-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	N	-0-			-0-
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	5	1	970	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	6	1	1039	3	Y	-0-			-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	5	1	1072	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	4	1	798	3	N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-			-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1526	3	N	-0-			-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	5	1	1451	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	162	1	4175	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	142	1	4131	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	144	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	134	1	3876	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4217	-0-	-185	-0-	157	1	4060	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	145	1	4096	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	1	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	17	1	3162	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	17	1	3047	3	Y	-0-					-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3261	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	16	1	3068	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	15	1	3139	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	11	1	3106	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	7	1	1235	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	11	1	1917	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	9	1	1707	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	6	1	1753	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					5
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					5
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					5
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					5
12	744	N	547	-0-	-197	-0-	3	1	544	3	Y	-0-					5
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	20	1	4091	3	Y	-0-					-0-
*01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	3	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	17	1	3001	3	N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	3	N	-0-					-0-
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1238	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	6	1	1187	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	4	1	1136	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	20	1	3788	3	Y	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3797	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	20	1	3776	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	20	1	3760	3	Y	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	18	1	3787	3	Y	-0-					-0-
*01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	12	1	3407	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	3	N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	3517	3	N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	17	1	3511	3	N	-0-					-0-
*01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	13	1	3712	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	16	1	2950	3	N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	20	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	17	1	3083	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	15	1	2801	3	N	-0-					-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
*01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	13	1	3847	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	Y	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	4	1	1224	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	4828	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	25	1	4625	3	Y	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	24	1	4445	3	Y	-0-					-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	23	1	4661	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	15	1	4561	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2258	-0-	-315	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	7	1	2137	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	10 15	1 9	1957	3	Y	14	14	1			-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1969	3	Y	1	1	1			-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	16	1	3066	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	17	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	16	1	3056	3	N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	17	1	3179	3	N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	16	1	3286	3	N	-0-					-0-
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	11	1	3206	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	813	-0-	-365	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	153	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	127	1	3674	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	126	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	124	1	3590	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	140	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	132	1	3723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	6	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	6	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	8	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	5	1	1347	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	558	-0-	-310	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					22
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	4	1	692	3	Y	-0-					22
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					22
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					22
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	3	1	584	3	Y	27	36	1			13
							30	9									
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	2	1	510	3	Y	3	1	1			15
							3	9									

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	19	1	3633	3	Y	2					9
							2	9									
09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	19	1	3505	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
10	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	19	1	3438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	18	1	3323	3	Y	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	11	1	3281	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	55	1	1413	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	55	1	1605	2	N	-0-			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	2	N	-0-			-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	66	1	1692	2	N	-0-			-0-
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		927	-0-	927	927	21	1	906	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	122	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	2	N	-0-			-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	110	1	3222	2	N	-0-			-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	117	1	3010	2	N	-0-			-0-
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	110	1	3118	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

08	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	160	1	4130	2	Y	-0-			-0-
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	138	1	4013	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	119	1	3479	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	141	1	4066	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	151	1	3888	2	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	140	1	3956	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

08	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	198	1	5119	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	164	1	4746	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	177	1	5154	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4906	-0-	-404	-0-	164	1	4742	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4987	-0-	-469	-0-	186	1	4801	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	177	1	4999	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

08	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	134	1	3453	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	116	1	3357	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	118	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	114	1	3289	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	127	1	3265	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	117	1	3300	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	13	1	2372	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	13	1	2303	3	N	-0-			-0-
10	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	13	1	2352	3	N	-0-			-0-
11	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	1868	-0-	-519	-0-	9	1	1859	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	6	1	1902	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	333	-0-	-442	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-			-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	N	-0-			2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	N	-0-			2
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-			2
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	N	-0-			2
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	N	-0-			2
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-			-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	9	1	1549	3	Y	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-			-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1731	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	N	-0-			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	N	-0-			-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	35	1	899	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	861	-0-	-193	-0-	29	1	832	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	N	-0-			-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	46	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	51	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	46	1	1306	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

08	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	95	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	81	1	2354	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	86	1	2520	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	82	1	2377	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	91	1	2349	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	81	1	2302	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	42	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-			-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	927	-0-	-153	-0-	31	1	896	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	39	1	999	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	34	1	952	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	25	1	4772	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	27	1	4871	3	N	-0-			-0-
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	28	1	5144	3	N	-0-			-0-
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	34	1	6368	3	N	-0-			-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	28	1	5818	3	N	-0-			-0-
*01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	19	1	5637	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	29	1	5320	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	28	1	5112	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	5205	-0-	-135	-0-	27	1	5178	3	N	-0-			-0-
12	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	26	1	5337	3	N	-0-			-0-
01	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	18	1	5265	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	8	1	1556	3	N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	9	1	1612	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	7	1	1523	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	5	1	1532	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	38	1	1110	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	43	1	1116	2	N	-0-			-0-
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4982	2	N	-0-			-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	156	1	4515	2	N	-0-			-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	152	1	4446	2	N	-0-			-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	136	1	3916	2	N	-0-			-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	146	1	3768	2	N	-0-			-0-
*01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	132	1	3725	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-			-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-			-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-			-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-			-0-
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	5	1	1477	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	N	-0-			-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-			-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	17	1	3173	3	N	-0-			-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	N	-0-			-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	16	1	3306	3	N	-0-			-0-
*01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	10	1	2907	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	Y	3					6
							3	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					6
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					6
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-					6
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	51	1	1492	2	N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	898	-0-	-249	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	810	-0-	-337	-0-	28	1	782	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

08	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	82	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	80	1	2060	2	N	-0-					-0-
*01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2620	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	89	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	96	1	2475	2	N	-0-					-0-
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	70	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	59	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	60	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	59	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	67	1	1728	2	N	-0-					-0-
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	63	1	1633	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	61	1	1771	2	N	-0-			-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	64	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	60	1	1708	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-			-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	2	N	-0-			-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	30	1	763	2	N	-0-			-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	28	1	792	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

08	806	N	25	-0-	-781	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

08	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	45	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	48	1	1231	2	N	-0-			-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

08	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	25	1	4719	3	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	24	1	4449	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	25	1	4604	3	Y	-0-			-0-
11	4800	X	4531	-0-	-269	-0-	24	1	4507	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	22	1	4531	3	Y	-0-			-0-
01	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	16	1	4596	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

08	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	12	1	2314	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	14	1	2509	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	14	1	2506	3	N	-0-			-0-
11	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	12	1	2252	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2188	-0-	-416	-0-	11	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2061	-0-	-450	-0-	7	1	2054	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

08	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	32	1	6052	3	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	32	1	5839	3	Y	-0-			-0-
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	30	1	5600	3	Y	-0-			-0-
11	6030	X	5449	-0-	-581	-0-	29	1	5420	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	28	1	5682	3	Y	-0-			-0-
*01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	20	1	5865	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	5	1	841	3	N	-0-			-0-
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	5	1	823	3	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	N	-0-			-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	4	1	841	3	N	-0-			-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	28	1	5203	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	28	1	5054	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	27	1	5070	3	Y	-0-			-0-
11	5250	X	4980	-0-	-270	-0-	26	1	4954	3	Y	-0-			-0-
12	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	25	1	5131	3	Y	-0-			-0-
01	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	17	1	4892	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	14	1	2609	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	11	1	2068	3	N	-0-			-0-
10	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	12	1	2174	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	12	1	2213	3	N	-0-			-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	N	-0-			-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	8	1	2271	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2198	-0-	-902	2794	82	1	2116	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2167	-0-	-833	1961	72	1	2095	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2672	-0-	-428	1533	89	1	2583	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2336	-0-	-664	869	78	1	2258	2	Y	-0-			-0-
12	3087	N	2218	-0-	-869	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-			-0-
01	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	80	1	2269	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	33	1	6129	3	N	-0-			-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	31	1	5719	3	N	-0-			-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	32	1	5947	3	N	-0-			-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	30	1	5697	3	N	-0-			-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	29	1	5914	3	N	-0-			-0-
*01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	19	1	5667	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	3	1	583	3	Y	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	2	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	2	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	2	1	343	3	Y	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-			-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

08	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	16	1	3082	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	16	1	2965	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	16	1	2979	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	15	1	2843	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	14	1	2943	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	10	1	2872	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	89	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	81	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1963	-0-	-767	-0-	66	1	1897	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2174	-0-	-647	-0-	81	1	2093	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	1892	-0-	-929	-0-	65	1	1827	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-			-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	48	1	1386	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	51	1	1307	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	52	1	1460	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	11	1	1980	3	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-			-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	517	-0-	-1467	-0-	2	1	515	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	921	1	5369	2	N	-0-			-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	882	1	5566	2	N	-0-			-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	905	1	5599	2	N	-0-			-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	874	1	5309	2	N	-0-			-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	917	1	5271	2	N	-0-			-0-
*01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	894	1	5122	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	3	Y	-0-			-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	33	1	6021	3	Y	-0-			-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	34	1	6319	3	Y	-0-			-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	33	1	6266	3	Y	-0-			-0-
12	6231	X	6174	-0-	-57	-0-	30	1	6144	3	Y	-0-			-0-
*01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	21	1	6272	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	14	1	2680	3	Y	-0-			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	15	1	2639	3	Y	-0-			-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-			-0-
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	5419	-0-	2319	2319	26	1	5393	3	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	5254	-0-	2154	4473	18	1	5236	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	N	-0-			-0-
09	900	N	776	-0-	-124	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	4	1	747	3	N	-0-			-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	3	1	651	3	N	-0-			-0-
12	806	N	264	-0-	-542	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	22	1	3980	3	N	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	N	-0-			-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	22	1	4162	3	N	-0-			-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	N	-0-			-0-
*01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	14	1	4142	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-			-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	15	1	2775	3	Y	-0-			-0-
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	13	1	2616	3	Y	-0-			-0-
01	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	45	1	1151	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	38	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	39	1	1148	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	38	1	1088	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	43	1	1111	2	N	-0-			-0-
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	37	1	6994	3	Y	-0-			-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	37	1	6670	3	Y	-0-			-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	35	1	6596	3	Y	-0-			-0-
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	33	1	6330	3	Y	-0-			-0-
12	6944	X	6744	-0-	-200	-0-	33	1	6711	3	Y	-0-			-0-
01	6944	X	6219	-0-	-725	-0-	21	1	6198	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	18	1	3426	3	N	-0-					-0-
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	17	1	3141	3	N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	12	1	3605	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	9	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	9	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	5	1	1607	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	258	-0-	-517	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	21	1	4026	3	Y	-0-					-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	21	1	3868	3	Y	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3884	3	Y	20					20
							22	9									
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	20	1	3784	3	Y	-0-					20
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	Y	-0-					20
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	13	1	3778	3	Y	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	9	1	1627	3	Y	-0-					2
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-					2
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	9	1	1580	3	Y	-0-					2
11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					2
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	1					3
							1	9									
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	5	1	1557	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	20	1	3591	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	20	1	3753	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	18	1	3678	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	13	1	3700	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	196	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	170	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	173	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	165	1	4757	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	186	1	4794	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	176	1	4964	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

08	3100	N	1911	-0-	-1189	1176	71	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2004	-0-	-996	180	67	1	1937	2	Y	-0-					-0-
10	2663	N	2483	-0-	-180	-0-	82	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	63	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1343	-0-	-610	-0-	46	1	1297	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

08	744	N	520	-0-	-224	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					10
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					10
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					10
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					10
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					10
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					10

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

08	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	209	1	5402	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5445	-0-	-15	-0-	181	1	5264	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	183	1	5340	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	178	1	5150	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5270	-0-	-341	-0-	197	1	5073	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	181	1	5122	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

08	11222	X	10641	-0-	-581	-0-	397	1	10244	2	N	-0-					-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	351	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	359	1	10487	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	10380	-0-	-90	-0-	347	1	10033	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10347	-0-	-534	-0-	386	1	9961	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	362	1	10244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	137	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	117	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	111	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	2	N	-0-					-0-
*01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3321	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	17	1	3181	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	15	1	2712	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	13	1	2616	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	10	1	2945	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	8	2	1			10
							734	3	9	9							
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	13					23
							705	3	14	9							
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	3	1	197	2	Y	7	27	1			3
							616	3	8	9							
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	Y	11					14
							687	3	12	9							
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	3	1	219	2	Y	9					23
							685	3	10	9							
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	2	17	1			8
							683	3	2	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	Y	15	2	1			17
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	Y	15	26	1			6
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1020	3	17	9	Y	15	1	1			20
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	Y	10	27	1			3
12	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1058	3	18	9	Y	16					19
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	Y	12					31

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	147	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	131	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	129	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	127	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	136	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	34	1	4848	3	Y	69	46	1			34
							76	9									
09	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	34	1	4668	3	Y	9	32	1			11
							10	9									
10	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	34	1	4796	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
11	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	33	1	4619	3	Y	-0-					11
12	4960	X	4819	-0-	-141	-0-	31	1	4713	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	21	1	4721	3	Y	38	2	1			47
							42	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	13	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	12	1	2214	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	8	1	1670	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	3	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-					-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	7	1	1926	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	72	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	77	1	1986	2	N	-0-					-0-
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1417	-0-	-2303	-0-	8	1	1409	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	36	1	6669	3	Y	-0-			-0-
11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	41	1	7804	3	Y	-0-			-0-
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	42	1	8608	3	Y	-0-			-0-
01	6696	X	3414	-0-	-3282	-0-	12	1	3402	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	26	1	4840	3	N	-0-			-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	25	1	4553	3	N	-0-			-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	25	1	4732	3	N	-0-			-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	24	1	4501	3	N	-0-			-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	24	1	4884	3	N	-0-			-0-
*01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	15	1	4500	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	28	1	5290	3	Y	-0-			-0-
09	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	29	1	5248	3	Y	-0-			-0-
10	5549	X	3908	-0-	-1641	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-			-0-
11	5310	X	4176	-0-	-1134	-0-	22	1	4154	3	Y	-0-			-0-
12	5456	X	4754	-0-	-702	-0-	23	1	4731	3	Y	-0-			-0-
01	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	16	1	4842	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	13	1	2466	3	N	-0-			-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	3	N	-0-			-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	12	1	2428	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	8	1	2410	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	40	1	1145	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	43	1	1256	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	44	1	1262	2	Y	-0-			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	51	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	125	1	3635	2	Y	-0-			-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	137	1	4000	2	Y	-0-			-0-
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	135	1	3911	2	Y	-0-			-0-
12	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	157	1	4060	2	Y	-0-			-0-
01	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	152	1	4294	2	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-			-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	4	1	741	3	N	-0-			-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	4	1	673	3	N	-0-			-0-
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	3	1	531	3	N	-0-			-0-
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	3	1	555	3	N	-0-			-0-
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	2	1	476	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	104	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	97	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	87	1	2458	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	16	1	3002	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	16	1	2924	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	16	1	3046	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	15	1	2915	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					-0-
*01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	10	1	3085	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	100	-0-	-1481	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	138	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3403	2	N	-0-					-0-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	129	1	3319	2	N	-0-					-0-
*01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	121	1	3421	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	20	1	3706	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	14	1	4042	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	13	1	2385	3	Y	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	9	1	2536	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	28	1	5321	3	Y	-0-					-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	30	1	5453	3	Y	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	Y	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	18	1	5294	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	40	1	7618	3	N	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	40	1	7353	3	N	-0-					-0-
10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	42	1	7799	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7282	-0-	-128	-0-	38	1	7244	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7422	-0-	-235	-0-	36	1	7386	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	24	1	7237	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	29	1	5493	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	33	1	6057	3	Y	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	33	1	6114	3	Y	-0-					-0-
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	32	1	6039	3	Y	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	30	1	6254	3	Y	-0-					-0-
*01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	21	1	6172	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	15	1	2767	3	N	-0-					-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	15	1	2739	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	14	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	14	1	2638	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	14	1	2782	3	N	-0-					-0-
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	9	1	2736	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	19	1	3664	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	19	1	3495	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	19	1	3612	3	N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	19	1	3622	3	N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	18	1	3719	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	12	1	3514	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	13	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	N	-0-					-0-
*01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	10	1	3009	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	Y	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	9	1	2748	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	18	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	16	1	3065	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	18	1	3407	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	18	1	3205	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	17	1	3451	3	N	-0-					-0-
*01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4179	-0-	-1556	-0-	22	1	4157	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	21	1	3824	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	20	1	3864	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	20	1	4115	3	Y	-0-					-0-
*01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	546	-0-	-167	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	3	1	526	3	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	3	1	541	3	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	3	1	518	3	N	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	2	1	436	3	N	-0-					-0-
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	1	1	401	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	17	1	3052	3	N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					-0-
*01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	10	1	3054	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	Y	17					20
							19	9									
09	6210	X	5363	-0-	-847	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-					20
10	6851	X	5554	-0-	-1297	-0-	30	1	5509	3	Y	14	21	1			13
							15	9									
11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	27	1	5199	3	Y	7					20
							8	9									
12	5456	X	5407	-0-	-49	-0-	26	1	5375	3	Y	5					25
							6	9									
*01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	20	1	5805	3	Y	23	44	1			4
							25	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	23	1	4110	3	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	22	1	4149	3	N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	23	1	4309	3	N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	21	1	4301	3	N	-0-					-0-
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	15	1	4328	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2487	-0-	-613	2736	93	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2358	-0-	-642	2094	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2420	-0-	-680	1414	80	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2298	-0-	-702	712	77	1	2221	2	Y	-0-					-0-
12	2991	N	2279	-0-	-712	-0-	85	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	78	1	2207	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	137	1	3545	2	N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	120	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	118	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	132	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	123	1	3467	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3	12	1			6
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	Y	4	1	1			9
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	3	10	9	Y	9					18
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	Y	7					25
*12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					25
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-	17	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	104	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	76	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	80	1	2304	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	84	1	2173	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	81	1	2276	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	138	1	4002	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	136	1	3933	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	151	1	3897	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	143	1	4040	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	395	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10372	-0-	-478	-0-	344	1	10028	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9907	-0-	-563	-0-	332	1	9575	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9787	-0-	-815	-0-	365	1	9422	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10067	-0-	-504	-0-	344	1	9723	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

08	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	224	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	202	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	205	1	5980	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5689	-0-	-161	-0-	190	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5591	-0-	-454	-0-	209	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	197	1	5560	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	25	1	4715	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	25	1	4581	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4845	-0-	-115	-0-	26	1	4819	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	24	1	4533	3	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	16	1	4767	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	136	1	3517	2	N	-0-			-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-			-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	124	1	3609	2	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	119	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	129	1	3333	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	121	1	3426	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	4	1	746	3	N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-			-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	4	1	815	3	N	-0-			-0-
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	26	1	4816	3	N	-0-			-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	25	1	4504	3	N	-0-			-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	24	1	4507	3	N	-0-			-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-			-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	22	1	4560	3	N	-0-			-0-
*01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	15	1	4571	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	111	1	2874	2	N	-0-			-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	2	N	-0-			-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	118	1	3448	2	N	-0-			-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	115	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	121	1	3122	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	108	1	3046	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	11	1	1996	3	N	-0-			-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	11	1	1946	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	11	1	1994	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	10	1	1909	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	10	1	1954	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	7	1	1996	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	17	1	3136	3	Y	-0-			-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	22	1	3976	3	Y	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	Y	-0-			-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	20	1	3740	3	Y	-0-			-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	18	1	3737	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	13	1	3716	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	3	23	9	Y	21	35	1			6
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	3	6	9	Y	5	10	1			1
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1292	3	4	9	Y	4					5
11	1440	N	819	-0-	-621	-0-	816	3	3	9	Y	3					8
12	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	3			Y	-0-					8
01	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	3			Y	-0-					8

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	56	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	52	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	56	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	46	1	1161	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	106	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	93	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	103	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	120	1	2854	2	N	-0-					-0-
*01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	113	1	2777	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	332	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	327	1	4254	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	355	1	4364	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	347	1	4085	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	374	1	4236	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	256	1	4307	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	108	1	2796	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	100	1	2812	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	124	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	106	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	97	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	102	1	2958	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	103	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2712	-0-	-605	-0-	93	1	2619	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					5
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					5
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					5
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					5
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					5
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	2	N	-0-					-0-
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	24	1	618	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	182	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	146	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	158	1	4085	2	N	-0-					-0-
*01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	146	1	4120	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	41	1	7800	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7542	-0-	-288	-0-	41	1	7501	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	43	1	7912	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	7489	-0-	-341	-0-	39	1	7450	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	36	1	7454	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7471	-0-	-496	-0-	25	1	7436	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	54	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	56	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	59	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	57	1	1608	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	434	1	5847	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	423	1	5991	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	436	1	6145	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5139	-0-	-1341	-0-	415	1	4724	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5993	-0-	-703	-0-	430	1	5563	3	N	-0-					-0-
*01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	425	1	6568	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	89	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2339	-0-	-172	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	77	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	85	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	78	1	2203	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7202	-0-	4102	4775	38	1	7164	3	N	-0-					-0-
09	7827	X	3052	-0-	-4775	-0-	17	1	3035	3	N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	7	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	991	-0-	-1520	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1215	-0-	-1296	-0-	4	1	1211	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	16	1	2974	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	16	1	2871	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	16	1	2953	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	15	1	2786	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	14	1	2895	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	10	1	2871	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	244	1	6286	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	210	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6356	-0-	-402	-0-	211	1	6145	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6219	-0-	-261	-0-	208	1	6011	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6088	-0-	-577	-0-	227	1	5861	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5678	-0-	-863	-0-	194	1	5484	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	707	2	N	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	146	1	3764	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	123	1	3577	2	Y	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	128	1	3724	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	124	1	3576	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	138	1	3568	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	132	1	3740	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	5	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	830	-0-	-348	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	893	-0-	-247	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	4	1	1160	3	Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	15	1	2771	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2902	-0-	-12	-0-	16	1	2886	3	N	-0-					-0-
11	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	14	1	2689	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	14	1	2834	3	N	-0-					-0-
01	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	10	1	2847	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	108	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	97	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	110	1	2846	2	N	-0-					-0-
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	106	1	3007	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	165	1	4250	2	N	-0-					-0-
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	200	1	5813	2	N	-0-					-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	140	1	4095	2	N	-0-					-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	100	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	132	1	3409	2	N	-0-					-0-
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	127	1	3680	2	N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	126	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	139	1	3583	2	N	-0-					-0-
*01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3707	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	27	1	4911	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4605	-0-	-465	-0-	24	1	4581	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	23	1	4791	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	16	1	4694	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	6	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	852	-0-	-264	-0-	3	1	849	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	28	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	28	1	5034	3	Y	-0-					-0-
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	26	1	4945	3	Y	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	25	1	5148	3	Y	-0-					-0-
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	17	1	5052	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	2	N	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	29	1	849	2	N	-0-					-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	32	1	832	2	N	-0-					-0-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	28	1	787	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	21	1	3978	3	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	N	-0-					-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	20	1	3806	3	N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	18	1	3471	3	N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	18	1	3746	3	N	-0-					-0-
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	13	1	3725	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	15	1	2863	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	15	1	2757	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	15	1	2789	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	14	1	2674	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	13	1	2751	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	9	1	2722	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-			5
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	28	1	5111	3	Y	-0-			5
10	6014	X	5042	-0-	-972	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-			5
11	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	28	1	5238	3	Y	-0-			5
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	Y	-0-			5
*01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	19	1	5540	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-			-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	1	1	205	3	N	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-			-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-			-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	4236	3	Y	-0-			-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	24	1	4282	3	Y	-0-			-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	Y	-0-			-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-			-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	22	1	4581	3	Y	-0-			-0-
01	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	15	1	4337	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	16	1	2966	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	16	1	2906	3	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	16	1	3009	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-			-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	15	1	3120	3	Y	-0-			-0-
*01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	11	1	3279	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	194	1	5011	2	N	-0-			-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	159	1	4623	2	N	-0-			-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	164	1	4783	2	N	-0-			-0-
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	150	1	4345	2	N	-0-			-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	168	1	4334	2	N	-0-			-0-
*01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	146	1	4128	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	N	-0-			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	N	-0-			-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-			-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	3	1	702	3	N	-0-			-0-
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	2	1	583	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	148	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3707	-0-	-583	-0-	124	1	3583	2	Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	137	1	3993	2	Y	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	153	1	3946	2	Y	-0-					-0-
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	141	1	3997	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	475	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	437	1	2231	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	450	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	124	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	81	1	2286	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	68	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	79	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-0-
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	12	1	2186	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	44	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	96	1	2481	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	2	Y	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	Y	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	83	1	2384	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	97	1	2496	2	Y	-0-					-0-
*01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	16	1	2871	3	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	Y	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	15	1	2982	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	10	1	3000	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	931	-0-	-898	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	818	-0-	-732	-0-	3	1	806	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	34	1	881	2	N	-0-					-0-
09	990	N	770	-0-	-220	-0-	26	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
12	806	N	621	-0-	-185	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	21	1	3986	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	22	1	3929	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	22	1	4115	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	21	1	3920	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	20	1	4065	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	14	1	3993	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	50	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	1447	-0-	-1250	-0-	48	1	1399	2	Y	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	79	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	75	1	1937	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	68	1	1919	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	24	1	4457	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	25	1	4681	3	N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	33	1	6337	3	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	28	1	5807	3	N	-0-					-0-
*01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	19	1	5538	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	5	1	951	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	714	-0-	-340	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	725	-0-	-2468	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	34	1	6375	3	Y	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	33	1	6293	3	Y	-0-					-0-
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	30	1	6085	3	Y	-0-					-0-
*01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	10	1	2840	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	144	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4232	2	N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	145	1	4224	2	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	155	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4271	-0-	-255	-0-	146	1	4125	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	143	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	143	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	146	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	156	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	111	1	1775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	6	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	N	-0-					-0-
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	34	1	6338	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6243	-0-	-147	-0-	34	1	6209	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	35	1	6467	3	Y	-0-					-0-
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	32	1	6157	3	Y	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	31	1	6388	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	21	1	6235	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	47	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	41	1	1169	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	146	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	123	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	138	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	133	1	3751	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	5	1	1378	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	147	1	3782	2	N	-0-			-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	125	1	3638	2	N	-0-			-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	126	1	3676	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	124	1	3575	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	139	1	3589	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	131	1	3710	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	7	1	1280	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-			-0-
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	6	1	1057	3	Y	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	458	-0-	-379	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

08	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	28	1	5241	3	Y	-0-			-0-
09	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	28	1	5138	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-			-0-
11	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	27	1	5044	3	Y	-0-			-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	25	1	5180	3	Y	-0-			-0-
*01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	24	1	4524	3	N	-0-			-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	24	1	4377	3	N	-0-			-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	N	-0-			-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	21	1	4039	3	N	-0-			-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	20	1	4117	3	N	-0-			-0-
*01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	14	1	4206	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	122	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	104	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	103	1	3013	2	N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	115	1	2966	2	N	-0-					-0-
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	111	1	3130	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					27
							675	3									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					27
							656	3									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	6					33
							651	3	7	9							
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	9					42
							661	3	10	9							
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	23	65	1			-0-
							666	3	25	9							
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
							662	3	1	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	232	1	5982	2	N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	190	1	5517	2	N	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	187	1	5453	2	N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	175	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	194	1	5014	2	N	-0-					-0-
*01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	178	1	5028	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	19	1	3596	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	19	1	3370	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	19	1	3546	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	18	1	3413	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	16	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	12	1	3533	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1238	-0-	-2110	-0-	487	1	751	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	1262	-0-	-1048	-0-	7	1	1255	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
11	1770	X	1045	-0-	-725	-0-	6	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	1177	-0-	-125	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	4	1	1046	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	Y	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-			-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	3	Y	-0-			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-			-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	N	-0-			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-			-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	30	1	878	2	N	-0-			-0-
11	930	N	849	-0-	-81	-0-	28	1	821	2	N	-0-			-0-
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	32	1	827	2	N	-0-			-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	30	1	834	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	54	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	44	1	1278	2	N	-0-			-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	2	N	-0-			-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	50	1	1451	2	N	-0-			-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	60	1	1551	2	N	-0-			-0-
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	8	1	1460	3	N	-0-			8
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	8	1	1441	3	N	-0-			8
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	8	1	1462	3	N	-0-			8
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	N	-0-			8
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	7	1	1432	3	N	-0-			8
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	3	N	-0-			8

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	4	1	730	3	Y	-0-			-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	727	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	724	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	2	1	400	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	2	1	280	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	1	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	1	1	259	3	Y	-0-			-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	144	1	3720	2	N	-0-			-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	176	1	5105	2	N	-0-			-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	176	1	5135	2	N	-0-			-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	137	1	3962	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	150	1	3873	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	140	1	3968	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			8
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-			8
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-			8
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-			8
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-			8
*01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-			8

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	2	N	-0-			-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	86	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	91	1	2667	2	N	-0-			-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	102	1	2621	2	N	-0-			-0-
*01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	199	1	796	2	N	-0-			-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	318	1	1904	2	N	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-			-0-
11	960	N	141	-0-	-819	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	110	-0-	-1471	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
01	806	N	116	-0-	-690	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	71	1	1829	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	80	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	85	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2207	-0-	-1093	-0-	74	1	2133	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	1707	-0-	-1703	-0-	64	1	1643	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	65	1	1826	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	11	1	1916	3	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	10	1	1775	3	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	9	1	1733	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-			-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	412	1	1249	3	Y	-0-			31
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	400	1	1329	3	Y	-0-			31
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	3	Y	-0-			31
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	398	1	1146	3	Y	-0-			31
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	410	1	1097	3	Y	-0-			31
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	408	1	1030	3	Y	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	11					19
							12	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	8	1	1362	3	Y	1	17	1			3
							1	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	Y	16					23
							18	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	17					40
							19	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	118	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	94	1	2730	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	97	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	98	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	116	1	2983	2	N	-0-					-0-
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	109	1	3067	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	88	1	2259	2	N	-0-					-0-
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2036	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	3	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	3	1	614	3	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-					18
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					18
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	2					20
							2	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					20
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	5	1	1095	3	Y	-0-					20
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	3	Y	-0-					20

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6200	-0-	-280	-0-	34	1	6166	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	35	1	6421	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6076	-0-	-404	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	32	1	6576	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	6275	-0-	-204	-0-	21	1	6254	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	5	1	817	3	N	-0-			-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	N	-0-			-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	N	-0-			-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	N	-0-			-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	5	1	1505	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	45	1	1162	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	39	1	1148	2	N	-0-			-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	43	1	1121	2	N	-0-			-0-
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	20	1	3780	3	N	-0-			-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	20	1	3646	3	N	-0-			-0-
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	14	1	2684	3	N	-0-			-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	3412	3	N	-0-			-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	16	1	3233	3	N	-0-			-0-
*01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	8	1	2453	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	4	1	1103	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	6	1	1072	3	N	-0-			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	N	-0-			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	4	1	1078	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	4	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	Y	-0-			-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-			-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-			15
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			15
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	-0-			15
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-			15
12	744	N	381	-0-	-363	-0-	2	1	379	3	Y	-0-			15
01	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-			15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

08	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	27	1	5119	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	27	1	4831	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	27	1	5049	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	25	1	4770	3	N	-0-			-0-
12	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	25	1	5071	3	N	-0-			-0-
01	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	17	1	5045	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	29	1	5552	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5372	-0-	-58	-0-	29	1	5343	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5173	-0-	-500	-0-	28	1	5145	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	28	1	5247	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	26	1	5393	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	18	1	5359	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	9	1	1946	3	N	-0-					-0-
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	936	-0-	-614	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	6	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	5	1	1494	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5044	-0-	-806	-0-	28	1	5016	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	30	1	5577	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	28	1	5327	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	26	1	5389	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	18	1	5411	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	21	1	3806	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	21	1	3945	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	20	1	3782	3	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	20	1	4204	3	N	-0-					-0-
*01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	14	1	4126	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	816	-0-	-269	-0-	815	3	1	9	Y	1	17	1			1
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	Y	20	1	1			20
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	3	12	9	Y	11	29	1			2
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7					9
12	1023	N	488	-0-	-535	-0-	477	3	11	9	Y	10					19
01	1023	N	734	-0-	-289	-0-	732	3	2	9	Y	2					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					3
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					3
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					3
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					3
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					3
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	9					9
							10	9									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	46	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	58	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	49	1	1391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					5
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	9	1	1598	3	Y	-0-					5
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1636	3	Y	2					7
							2	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	1					8
							1	9									
12	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	8	1	1618	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	13	1	2368	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	13	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2244	-0-	-236	-0-	8	1	2236	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7256	-0-	-866	-0-	38	1	7218	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	38	1	6910	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7127	-0-	-995	-0-	38	1	7089	3	N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	37	1	7039	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	34	1	7093	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	7193	-0-	-61	-0-	24	1	7169	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	9	1	1639	3	N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	9	1	1565	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	9	1	1600	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	8	1	1590	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	N	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	N	-0-					-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	24	1	4429	3	N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	26	1	5018	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	22	1	4628	3	N	-0-					-0-
*01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	15	1	4501	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	28	1	5290	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	25	1	4643	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	24	1	4407	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	3834	-0-	-1356	-0-	20	1	3814	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	4194	-0-	-1169	-0-	20	1	4174	3	N	-0-			-0-
01	5332	X	4320	-0-	-1012	-0-	15	1	4305	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	33	1	6245	3	Y	-0-			-0-
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	-0-			-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	32	1	5997	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5497	-0-	-503	-0-	29	1	5468	3	Y	-0-			-0-
12	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	28	1	5697	3	Y	-0-			-0-
01	6138	X	5600	-0-	-538	-0-	19	1	5581	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

08	806	N	608	-0-	-198	-0-	3	1	605	3	N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	3	N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	21	1	3909	3	N	-0-			-0-
09	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	21	1	3737	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	21	1	3880	3	N	-0-			-0-
11	4050	X	3782	-0-	-268	-0-	20	1	3762	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	18	1	3629	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	12	1	3432	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-			-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	17	1	3092	3	N	-0-			-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	19	1	3466	3	N	-0-			-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	N	-0-			-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	17	1	3551	3	N	-0-			-0-
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	12	1	3640	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	136	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	168	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	157	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	161	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	163	1	2256	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	64	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	58	1	1500	2	N	-0-					-0-
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	5					14
							6	9									
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	5	1	863	3	Y	5					19
							6	9									
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	5	1	863	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	4	1	672	3	Y	7					7
							8	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	9					16
							10	9									
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	5					21
							6	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	16	1	3095	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	16	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	16	1	3011	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	15	1	2832	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	14	1	2887	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	3	Y	7					7
							8	9									
09	3000	N	3026	-0-	26	26	16	1	2993	3	Y	15					22
							17	9									
10	3100	N	3198	-0-	98	124	17	1	3181	3	Y	-0-	18	1			-0-
11	3000	N	3226	-0-	226	350	17	1	3209	3	Y	-0-					-0-
12	3539	X	3189	-0-	-350	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	11	1	3105	3	Y	12					12
							13	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

08	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	31	1	5902	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5898	-0-	-402	-0-	32	1	5866	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	6075	-0-	-280	-0-	33	1	6042	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	31	1	5909	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6080	-0-	-27	-0-	20	1	6060	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

08	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	9	1	1680	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	9	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	10	1	1782	3	N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1813	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	8	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	5	1	1332	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

08	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	47	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	49	1	8919	3	N	-0-					-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	51	1	9500	3	N	-0-					-0-
11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	44	1	8288	3	N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	39	1	8136	3	N	-0-					-0-
*01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	26	1	7763	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	412	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	344	1	9958	2	N	-0-					-0-
10	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	322	1	9400	2	N	-0-					-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	318	1	9178	2	N	-0-					-0-
12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	361	1	9305	2	N	-0-					-0-
*01	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	324	1	9167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	5					5
							6	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	Y	-0-					5
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	Y	-0-					5
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	6	1	1043	3	Y	-0-					5
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	-0-					5
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					5

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	174	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	152	1	4449	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	147	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	158	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	151	1	4266	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	14	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	15	1	2802	3	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	15	1	2705	3	Y	-0-					-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	15	1	2770	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	13	1	2738	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	9	1	2592	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	74	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	1078	-0-	-813	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	41	-0-	-1789	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	94	1	2419	2	N	-0-					-0-
*01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2562	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	233	1	3079	3	Y	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	234	1	3044	3	Y	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	253	1	3110	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	241	1	2839	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	257	1	2909	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	189	1	3091	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	299	1	3948	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	298	1	3885	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	319	1	3916	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	322	1	3793	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	343	1	3888	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	240	1	3939	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	78	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	69	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	70	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	67	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	70	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	65	1	1631	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

08	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	146	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	137	1	3044	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	128	1	3128	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	126	1	2992	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	120	1	2968	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	132	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	125	1	1633	2	N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	132	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	132	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	96	1	1569	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	2	N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	193	1	2375	2	N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2273	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	205	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	142	1	2388	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	6	1	1218	3	N	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	6	1	1157	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	6	1	1088	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	5	1	1117	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	4	1	1064	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	65	1	1666	2	N	-0-			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	N	-0-			-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	54	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	61	1	1563	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	55	1	1566	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-			5
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-			5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-			5
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	3	N	-0-			5
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	633	3	N	-0-			5
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	2	1	589	3	N	-0-			5

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3441	-0-	441	441	152	1	3289	2	N	-0-			-0-
10	3083	N	2642	-0-	-441	-0-	105	1	2537	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	99	1	2385	2	N	-0-			-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	115	1	2720	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	105	1	2509	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	193	1	2553	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	189	1	2464	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	201	1	2472	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	202	1	2375	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	213	1	2408	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	144	1	2360	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	11	1	1990	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	11	1	1932	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	10	1	1919	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	9	1	1872	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	3	1	561	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	2	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	2	1	498	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	111	1	3230	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	109	1	3178	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3058	-0-	-572	-0-	102	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	109	1	2808	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	95	1	2678	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	220	1	5687	2	N	-0-			-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	189	1	5475	2	N	-0-			-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	196	1	5712	2	N	-0-			-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	180	1	5183	2	N	-0-			-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	207	1	5331	2	N	-0-			-0-
*01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	185	1	5220	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	N	-0-			-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	N	-0-			-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-			-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	13	1	2612	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	9	1	2667	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

08	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	245	1	6324	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	206	1	5968	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6372	-0-	-200	-0-	211	1	6161	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6061	-0-	-299	-0-	203	1	5858	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6061	-0-	-511	-0-	226	1	5835	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6238	-0-	-334	-0-	213	1	6025	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	9	1	1564	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	5	1	1565	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	10	1	1873	3	Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	2					2
							2	9									
11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	9	1	1773	3	Y	1					3
							1	9									
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	9	1	1814	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	6	1	1798	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	108	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	105	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	118	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-					1
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	331	1	158	3	Y	-0-					1
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	342	1	131	3	Y	-0-					1
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	331	1	147	3	Y	-0-					1
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	342	1	201	3	Y	17					18
							19	9									
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	342	1	146	3	Y	18					36
							20	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3281	-0-	181	181	17	1	3264	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2958	-0-	-42	139	16	1	2942	3	N	-0-					-0-
10	3007	N	2853	-0-	-154	-0-	15	1	2838	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	15	1	2891	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	15	1	3008	3	N	-0-					-0-
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	11	1	1999	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	11	1	2095	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	10	1	1973	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	6	1	1879	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-			-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	22	1	4003	3	Y	-0-			-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	22	1	4044	3	Y	-0-			-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-			-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-			-0-
*01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	14	1	4144	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

08	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	78	1	2010	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	70	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	2014	-0-	-311	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	N	-0-			-0-
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-			-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	2	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	46	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	39	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	43	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	40	1	1116	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	1691	3	N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	9	1	1617	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	5	1	1490	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					12
							177	3									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					12
							158	3									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					12
							174	3									
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					12
							140	3									
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					12
							136	3									
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	40	2	120	3	Y	-0-					12

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					13
							1024	3									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					13
							987	3									
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					13
							1021	3									
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	5	1	317	2	Y	1					14
							986	3	1	9							
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	5	1	321	2	Y	1					15
							1008	3	1	9							
*01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					15
							999	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	21	1	3978	3	Y	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	22	1	4049	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	1288	-0-	-2582	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
*01	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	84	1	25026	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	200	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	172	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	172	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	166	1	4801	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	181	1	4658	2	N	-0-					-0-
*01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	165	1	4672	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	6	1	771	3	Y	16					38
							18	9									
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	5	1	742	3	Y	-0-	34	1			4
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	5	1	752	3	Y	11	2	1			13
							12	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5	1	715	3	Y	7	19	1			1
							8	9									
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	4	1	719	3	Y	7					8
							8	9									
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	3	1	745	3	Y	12					20
							13	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					2
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					2
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					2
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					2
*12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					2
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	4	1	1064	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	505	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	479	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	477	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	433	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1488	-0-	-1271	-0-	90	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1732	-0-	-1027	-0-	59	1	1673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3
09	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	8	1	1388	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					3
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					3
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-
09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	48	1	8709	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	41	1	7531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	35	1	6634	3	Y	-0-					-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	32	1	6557	3	Y	-0-					-0-
*01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					1
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	8	1	1404	3	Y	-0-					1
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					1
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	6	1	1327	3	Y	-0-					1
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	4	1	1300	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	Y	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	13	1	2398	3	Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	12	1	2430	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	8	1	2397	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2956	3	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	15	1	2781	3	N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	14	1	2910	3	N	-0-					-0-
*01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	10	1	2863	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	104	-0-	-702	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	325	-0-	-481	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	1					14
							569	3	1	9							
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	4					18
							549	3	4	9							
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	6					24
							559	3	7	9							
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-	19	1			5
							542	3									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	6					11
							550	3	7	9							
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	5					16
							543	3	6	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

08	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	20	1	3728	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	20	1	3554	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	20	1	3686	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	19	1	3524	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	17	1	3593	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

08	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	14	1	2457	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	14	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	1919	-0-	-571	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3100	N	18418	-0-	15318	15318	62	1	18356	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

08	6541	X	6341	-0-	-200	-0-	25	1	1535	2	Y	6	32	1			8
							4774	3	7	9							
09	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	25	1	1460	2	Y	35	26	1			17
							4528	3	39	9							
10	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	25	1	1513	2	Y	33	44	1			6
							4724	3	36	9							
11	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	24	1	1447	2	Y	37	35	1			8
							4515	3	41	9							
12	6386	X	6210	-0-	-176	-0-	23	1	1483	2	Y	49	1	1			56
							4650	3	54	9							
01	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	16	1	1515	2	Y	46					102
							4627	3	51	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	19	1	3451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	19	1	3487	3	Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3612	-0-	-77	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	12	1	3575	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1393	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	7					18
							8	9									
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1389	3	Y	13					17
							14	9									
*01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					17

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	32	1	897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4196	-0-	-299	-0-	22	1	4174	3	Y	-0-					3
09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	22	1	3971	3	Y	-0-					3
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	22	1	4064	3	Y	-0-					3
11	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	21	1	3952	3	Y	-0-					3
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					3
*01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

08	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	21	1	3919	3	Y	-0-					8
09	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	21	1	3764	3	Y	-0-					8
10	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					8
11	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	20	1	3745	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
12	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	19	1	3865	3	Y	2					2
							2	9									
01	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	13	1	3844	3	Y	3					5
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					5
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					5
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					5
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					5
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					5

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	2	1	443	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	12					18
							13	9									
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	617	3	Y	8					26
							9	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	99	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	105	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	103	1	2979	2	N	-0-					-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	106	1	2731	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	90	1	2552	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	26	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	29	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					43
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					43
10	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					43
11	1470	N	238	-0-	-1232	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					43
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					43
*01	3100	N	3236	-0-	136	136	11	1	3196	3	Y	26					69
							29	9									

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	26	1	4971	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	27	1	4903	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	Y	-0-					5
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	28	1	5222	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	27	1	5511	3	Y	3					3
							3	9									
*01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	18	1	5450	3	Y	9					12
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	3	1	600	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	3	1	596	3	N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	3	1	613	3	N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

08	744	N	644	-0-	-100	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	636	3	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	2	1	647	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	2	N	-0-					-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1586	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

08	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	18	1	3374	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	21	1	3769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	19	1	3440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	16	1	3110	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	14	1	2861	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	8	1	2350	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

08	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	17	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	3	Y	-0-					-0-
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	13	1	3724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	350	1	9041	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8864	-0-	-166	-0-	295	1	8569	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	297	1	8664	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8595	-0-	-795	-0-	288	1	8307	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8494	-0-	-1209	-0-	317	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	298	1	8422	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	43	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	60	1	1864	3	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	24	1	1701	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	78	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	72	1	2088	2	N	-0-					-0-
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	96	1	2475	2	N	-0-					-0-
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	88	1	2485	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	108	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	102	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	103	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	99	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	110	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	102	1	2870	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	17	1	3247	3	N	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	15	1	3125	3	N	-0-					-0-
*01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	11	1	3128	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					13
							642	3									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	3	1	198	2	Y	5					18
							611	3	6	9							
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	31	45	1			4
							760	3	34	9							
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	19	1	1			22
							970	3	21	9							
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	Y	15					37
							992	3	17	9							
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	17	41	1			13
							979	3	19	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	1			17
							333	3	1	9							
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	5					22
							317	3	6	9							
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1					23
							335	3	1	9							
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	2	1	98	2	Y	7					30
							307	3	8	9							
*12	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	97	2	Y	5					35
							307	3	6	9							
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	33	1			2
							292	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	27	1	5060	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	25	1	4583	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	16	1	4785	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	24	1	4590	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4119	-0-	-1761	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	3364	-0-	-2712	-0-	18	1	3346	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	3602	-0-	-1288	-0-	19	1	3583	3	Y	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	12	1	3654	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	3					3
							3	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	13	1	2418	3	Y	-0-					3
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					3
11	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	13	1	2423	3	Y	2					5
							2	9									
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	8	1	2479	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	8	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	258	-0-	-1261	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3274	-0-	174	174	18	1	3256	3	Y	-0-					-0-
11	2724	N	2550	-0-	-174	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	105	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	117	1	3404	2	N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
*01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	101	1	2864	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	8	1	1472	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	7	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	5	1	1438	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	4	1	1205	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	41	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	6	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	5	1	953	3	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	4	1	1109	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	28	1	5204	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	27	1	4961	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	28	1	5129	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	26	1	5025	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	25	1	5198	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	17	1	5095	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	8	1	1577	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	8	1	1389	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	7	1	1318	3	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	N	-0-			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-			-0-
*01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	7	1	1395	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	4	1	1230	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2865	3	N	-0-			-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	N	-0-			-0-
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	N	-0-			-0-
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	15	1	2824	3	N	-0-			-0-
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	14	1	2895	3	N	-0-			-0-
*01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	10	1	2900	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	25	1	4741	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	26	1	4656	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	26	1	4755	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	24	1	4603	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	23	1	4645	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	16	1	4619	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	316	1	8160	2	N	-0-			-0-
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-			-0-
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	307	1	8957	2	N	-0-			-0-
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-			-0-
12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	277	1	7141	2	N	-0-			-0-
*01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	197	1	5568	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	118	1	3045	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	103	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	103	1	3006	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	97	1	2786	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	118	1	3052	2	N	-0-			-0-
*01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	122	1	3447	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

08	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	15	1	2746	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	15	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	16	1	2883	3	N	-0-			-0-
11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	15	1	2793	3	N	-0-			-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	14	1	2861	3	N	-0-			-0-
01	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	9	1	2779	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

08	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	130	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	119	1	3487	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	110	1	3163	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	122	1	3136	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	113	1	3195	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	12	1	2236	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	8	1	1401	3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	13	1	2377	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	12	1	2392	3	N	-0-			-0-
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	8	1	2436	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	22	1	4117	3	Y	-0-			-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-			-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	23	1	4198	3	Y	-0-			-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	21	1	3976	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	20	1	4096	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

08	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	10	1	1865	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	9	1	1771	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	9	1	1816	3	N	-0-			-0-
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	5	1	951	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	5	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	8	1	1442	3	Y	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-			-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	8	1	1447	3	Y	-0-			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-			-0-
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	Y	-0-			-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	10	1	1809	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	7	1	1537	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	5	1	1536	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	N	-0-			-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	44	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	52	1	1340	2	N	-0-			-0-
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-			-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	12	1	2214	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-			-0-
01	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	6	1	1722	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-			-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	72	1	2108	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	71	1	2052	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	70	1	1806	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	63	1	1767	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	456	1	2976	2	Y	-0-			-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	96	1	2799	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	95	1	2756	2	Y	-0-			-0-
12	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	102	1	2624	2	Y	-0-			-0-
01	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	97	1	2729	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3321	-0-	221	334	124	1	3197	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3080	-0-	80	414	103	1	2977	2	Y	-0-			-0-
10	3354	X	2940	-0-	-414	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	95	1	2745	2	Y	-0-			-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	125	1	3221	2	Y	-0-			-0-
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3221	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	28	1	5333	3	Y	-0-			-0-
09	6180	X	5327	-0-	-853	-0-	29	1	5298	3	Y	-0-			-0-
10	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-			-0-
11	6180	X	5032	-0-	-1148	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-			-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	27	1	5514	3	Y	-0-			-0-
*01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	18	1	5316	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	15	1	2851	3	Y	-0-			-0-
09	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	15	1	2744	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	15	1	2831	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	14	1	2702	3	Y	-0-			-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-			-0-
*01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	9	1	2799	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	95	1	2748	2	N	-0-			-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	99	1	2881	2	N	-0-			-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	96	1	2782	2	N	-0-			-0-
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	110	1	2824	2	N	-0-			-0-
*01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	102	1	2892	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-			3
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	3	1	492	3	Y	2			5
							2	9							
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-			5
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-			5
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	Y	-0-			5
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-			3
09	690	N	464	-0-	-226	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			3
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			3
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			3
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	2	1	393	3	Y	-0-			3
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	1	1	363	3	Y	-0-			3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	N	-0-			-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
01	744	N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	20	1	3819	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	20	1	3599	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	19	1	3623	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	18	1	3766	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	13	1	3721	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1014	3	N	-0-			-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	N	-0-			-0-
*01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	6	1	1695	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	17	1	3244	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	17	1	3092	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	18	1	3255	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	16	1	3121	3	N	-0-			-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	N	-0-			-0-
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	10	1	1837	3	N	-0-			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	N	-0-			-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	N	-0-			-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1921	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	16	1	2949	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	17	1	3076	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	17	1	3229	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	17	1	3288	3	N	-0-			-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-			-0-
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	11	1	3350	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	7	1	1256	3	N	-0-			-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-			-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	5	1	1356	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	21	1	4007	3	N	-0-			-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	21	1	3874	3	N	-0-			-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	21	1	3921	3	N	-0-			-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	20	1	3868	3	N	-0-			-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	19	1	3930	3	N	-0-			-0-
*01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	13	1	3736	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	16	1	3008	3	N	-0-			-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3811	3	N	-0-			-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-			-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	19	1	3649	3	N	-0-			-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	N	-0-			-0-
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	12	1	3689	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	25	1	4787	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	26	1	4650	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	4817	-0-	-236	-0-	26	1	4791	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	25	1	4680	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	23	1	4773	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	16	1	4794	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	23	1	4384	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	23	1	4222	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	24	1	4435	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	22	1	4153	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	21	1	4269	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	14	1	4252	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	3	1	600	3	Y	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	Y	-0-			-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	22	1	4055	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	21	1	3945	3	Y	-0-			-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-			-0-
*01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	21	1	4047	3	Y	-0-			-0-
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	21	1	3882	3	Y	-0-			-0-
10	4495	X	3983	-0-	-512	-0-	21	1	3962	3	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	20	1	3743	3	Y	-0-			-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4081	3	Y	-0-			-0-
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	27	1	5092	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	27	1	4920	3	Y	-0-			-0-
10	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	28	1	5141	3	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	25	1	4834	3	Y	-0-			-0-
12	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-			-0-
01	5177	X	5060	-0-	-117	-0-	17	1	5043	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	28	1	5236	3	Y	-0-			-0-
09	5280	X	5095	-0-	-185	-0-	28	1	5067	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	27	1	5083	3	Y	-0-			-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	28	1	5378	3	Y	-0-			-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	26	1	5394	3	Y	-0-			-0-
*01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	18	1	5326	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	20	1	3678	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	20	1	3718	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	19	1	3522	3	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	12	1	3629	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

08	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	28	1	5201	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	28	1	5014	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4848	-0-	-282	-0-	25	1	4823	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	25	1	5135	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	18	1	5192	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

08	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	22	1	4233	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	23	1	4114	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	23	1	4232	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
11	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	21	1	4034	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	20	1	4187	3	Y	3					3
							3	9									
01	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	14	1	4194	3	Y	7					10
							8	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	7	1	1937	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

08	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	219	1	5657	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5640	-0-	-420	-0-	188	1	5452	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5567	-0-	-343	-0-	186	1	5381	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	205	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	195	1	5512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	164	1	4233	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	136	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	147	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143	1	4136	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	161	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	147	1	4150	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	10	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	10	1	1897	3	Y	4	27	1			14
							4	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1837	3	Y	24	2	1			36
							26	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	20	31	1			25
							22	9									
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	10	1	1820	3	Y	6	19	1			12
							7	9									
12	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	9	1	1880	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
01	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	6	1	1879	3	Y	20	1	1			26
							22	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	102	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	107	1	3101	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	2	N	-0-					-0-
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	111	1	3127	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	18	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	25	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	17					17
							19	9									
*09	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	17	1	2321	3	Y	13	14	1			16
							14	9									
*10	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	17	1	2425	3	Y	-0-	1	1			15
*11	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	16	1	2292	3	Y	-0-					15
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	15	1	2384	3	Y	8					13
							9	9									
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	11	1	2450	3	Y	2	15	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	10	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	10	1	1768	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	6	1	1788	3	Y	23					23
							25	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	104	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	109	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	101	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	114	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	109	1	3083	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	732	-0-	-229	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	18	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	18	1	3194	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	11	1	3324	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	17	1	3219	3	N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
*01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	161	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4179	-0-	-201	-0-	139	1	4040	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	142	1	4131	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	152	1	3929	2	Y	-0-					-0-
*01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	144	1	4075	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	141	1	3632	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5003	-0-	-367	-0-	167	1	4836	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	178	1	5200	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4914	-0-	-456	-0-	165	1	4749	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	565	-0-	-4612	-0-	21	1	544	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	11	1	1907	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	10	1	1857	3	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	12	1	2222	3	N	-0-			-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	3	N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	10	1	1929	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	10	1	2148	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	7	1	2125	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	142	1	3654	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	120	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	123	1	3576	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	117	1	3387	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	129	1	3316	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	116	1	3291	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	44	1	8302	3	N	-0-			-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	41	1	7451	3	N	-0-			-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	40	1	7481	3	N	-0-			-0-
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	43	1	8242	3	N	-0-			-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	40	1	8282	3	N	-0-			-0-
*01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	27	1	8110	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	N	-0-			-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	22	1	4026	3	N	-0-			-0-
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	23	1	4255	3	N	-0-			-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	22	1	4115	3	N	-0-			-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	18	1	3725	3	N	-0-			-0-
*01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	15	1	4315	3	N	-0-			-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1372	3	15	9	Y	14	2	1			19
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12	9	Y	11					30
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	3	7	9	Y	6	33	1			3
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	Y	14					17
12	1271	N	656	-0-	-615	-0-	641	3	15	9	Y	14					31
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	3	17	9	Y	15	38	1			8

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	Y	27					121
							30	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	18	1	3295	3	Y	20					141
							22	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	18	1	3323	3	Y	31					172
							34	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	17	1	3238	3	Y	14					186
							15	9									
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	16	1	3309	3	Y	54	187	1			53
							59	9									
01	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	11	1	3337	3	Y	34					87
							37	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	497	-0-	-402	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

08	837	N	784	-0-	-53	-0-	55	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

08	1271	N	894	-0-	-377	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	85	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	121	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	114	1	1404	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	78	1	1285	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	53	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	51	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	49	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	980	-0-	-322	-0-	46	1	934	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

08	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	189	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	189	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	174	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	159	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	158	1	3745	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3675	-0-	-851	-0-	143	1	3532	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	149	1	3264	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	384	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	639	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	100	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	96	1	2106	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	131	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	117	1	2865	2	N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	130	1	3117	2	N	-0-					-0-
*01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	17	1	3188	3	N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	18	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	18	1	3283	3	N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	17	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	16	1	3271	3	N	-0-					-0-
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	11	1	3258	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	17	1			9
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	Y	4	1	1			12
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			Y	-0-					12
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			Y	-0-					12
12	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			Y	-0-					12
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					12

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	Y	5					17
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1102	3	9	9	Y	8					25
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1148	3	9	9	Y	8	30	1			3
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1152	3	10	9	Y	9					12
12	1147	N	899	-0-	-248	-0-	893	3	6	9	Y	5					17
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1162	3	14	9	Y	13					30

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	144	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	124	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	127	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	125	1	3601	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	140	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	131	1	3704	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	74	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	74	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	82	1	2114	2	N	-0-					-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	25	1	4754	3	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-			-0-
10	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	23	1	4404	3	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	22	1	4451	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	15	1	4366	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	6	1	1069	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	6	1	1034	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	5	1	890	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	5	1	1012	3	N	-0-			-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	80	1	2063	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	71	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	71	1	2061	2	N	-0-			-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	75	1	1926	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	69	1	1957	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	182	1	4707	2	N	-0-			-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	168	1	4871	2	N	-0-			-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4725	-0-	-105	-0-	158	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4645	-0-	-346	-0-	173	1	4472	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	165	1	4651	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	7	1	1522	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	5	1	1554	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	5	1	1468	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1587	-0-	-831	-0-	8	1	1579	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	1314	-0-	-906	-0-	7	1	1307	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	8	1	1549	3	N	-0-			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	3	N	-0-			-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-			-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	5	1	1614	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	247	1	6384	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6409	-0-	-311	-0-	214	1	6195	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	214	1	6245	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6162	-0-	-408	-0-	206	1	5956	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	224	1	5775	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5814	-0-	-820	-0-	199	1	5615	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	9	1	1611	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	9	1	1557	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	9	1	1629	3	N	-0-			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	8	1	1579	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	5	1	1581	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	163	1	4200	2	N	-0-			-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	2	N	-0-			-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	141	1	4120	2	N	-0-			-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	138	1	3983	2	N	-0-			-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	152	1	3914	2	N	-0-			-0-
*01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-			-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	14	1	2627	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	Y	-0-			-0-
12	2943	N	2614	-0-	-329	-0-	13	1	2601	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	8	1	2289	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	N	-0-			-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	22	1	4010	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	20	1	3870	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	14	1	3998	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	5	1	949	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	5	1	984	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	5	1	981	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	3	1	968	3	Y	-0-			-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	145	1	3751	2	N	-0-			-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	N	-0-			-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	127	1	3700	2	N	-0-			-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	125	1	3612	2	N	-0-			-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	139	1	3596	2	N	-0-			-0-
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	122	1	3448	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					10
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					10
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1720	3	Y	1					11
							1	9									
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	9	1	1658	3	Y	1					12
							1	9									
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	8	1	1679	3	Y	-0-					12
*01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	6	1	1695	3	Y	-0-					12

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	5	1	1568	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	124	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	2	N	-0-					-0-
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1554	-0-	-1856	-0-	443	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	127	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	114	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	131	1	3369	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	123	1	3489	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	98	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	76	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3149	-0-	149	149	105	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	3042	N	2893	-0-	-149	-0-	108	1	2785	2	N	-0-					-0-
*01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	99	1	2794	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	157	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	136	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	139	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	134	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	142	1	3671	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	134	1	3791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	132	1	3407	2	N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	123	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	131	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	121	1	3419	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	184	1			N	-0-					-0-
09	1140	N	402	-0-	-738	-0-	236	1	166	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					15
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					15
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					15
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					15
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					15
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	20	1	3815	3	N	-0-			-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-			-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	22	1	4035	3	N	-0-			-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	21	1	3893	3	N	-0-			-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	19	1	3955	3	N	-0-			-0-
*01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	13	1	3986	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	10	1	1752	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	10	1	1796	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-			-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	Y	-0-			-0-
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-			-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	Y	-0-			-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	22	1	3992	3	Y	-0-			-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	19	1	3949	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	13	1	3945	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4878	X	3282	-0-	-1596	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-			-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-			-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-			-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-			-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	16	1	3323	3	Y	-0-			-0-
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	29	1	5422	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	28	1	5015	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	29	1	5392	3	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	27	1	5207	3	Y	-0-			-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-			-0-
*01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	18	1	5352	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	20	1	3586	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	19	1	3539	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3591	-0-	-159	-0-	19	1	3572	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	18	1	3671	3	N	-0-			-0-
01	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	12	1	3584	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	40	1	7592	3	Y	18					161
							20	9									
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	41	1	7495	3	Y	14					175
							15	9									
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	42	1	7766	3	Y	4					179
							4	9									
*11	7170	X	2033	-0-	-5137	-0-	11	1	2014	3	Y	7					186
							8	9									
*12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	157	1			29
01	7812	X	4933	-0-	-2879	-0-	17	1	4913	3	Y	3					32
							3	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	270	1	6978	2	N	-0-					-0-
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	269	1	7815	2	N	-0-					-0-
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	272	1	7938	2	N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6659	2	N	-0-					-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	243	1	6256	2	N	-0-					-0-
*01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	222	1	6263	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

08	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	19	1	3534	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	22	1	4057	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-					-0-
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	11	1	2315	3	N	-0-					-0-
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	155	1	3986	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	130	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	115	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3369	-0-	-651	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3463	-0-	-691	-0-	129	1	3334	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	107	1	3018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2706	3	N	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	N	-0-					-0-
*01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	10	1	2843	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

08	992	N	907	-0-	-85	-0-	5	1	902	3	N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	5	1	903	3	N	-0-					-0-
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	4	1	884	3	N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	17	1	3090	3	N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	13	1	2706	3	N	-0-					-0-
*01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	9	1	2756	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

08	3607	X	3085	-0-	-522	-0-	16	1	3069	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	16	1	2922	3	Y	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	Y	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	10	1	2965	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

08	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	12	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3199	-0-	199	199	17	1	3182	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4205	-0-	1105	1304	20	1	4185	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3913	-0-	813	2117	13	1	3900	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	17	1	3002	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	17	1	3167	3	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	16	1	3123	3	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	16	1	3229	3	Y	-0-			-0-
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	11	1	3204	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	N	-0-			-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	3	N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	N	-0-			-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	5	1	892	3	N	-0-			-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	3	1	910	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

08	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	85	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	2018	-0-	-202	-0-	67	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1633	-0-	-599	-0-	54	1	1579	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1340	-0-	-880	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	1282	-0-	-1012	-0-	48	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	1512	-0-	-782	-0-	52	1	1460	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	6	1	1026	3	N	-0-			-0-
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	5	1	942	3	N	-0-			-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	3	1	992	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	11	1	1982	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	7	1	2033	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	4	1	1257	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	9	1	1621	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	10	1	1728	3	Y	9					24
							10	9									
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	10	1	1794	3	Y	9	31	1			2
							10	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	19					21
							21	9									
12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	9	1	1765	3	Y	13					34
							14	9									
01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	6	1	1689	3	Y	18	37	1			15
							20	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	82	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	79	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	84	1	2177	2	N	-0-					-0-
*01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	90	1	2548	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	25	1	4589	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	26	1	4781	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	24	1	4632	3	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	23	1	4765	3	Y	-0-					-0-
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	16	1	4743	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-			-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	20	1	3589	3	Y	-0-			-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-			-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	19	1	3659	3	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	18	1	3725	3	Y	-0-			-0-
01	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	N	-0-			-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	4	1	646	3	N	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	N	-0-			-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	4	1	681	3	N	-0-			-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	3	1	604	3	N	-0-			-0-
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	2	1	535	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	20	1	3731	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	20	1	3715	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	19	1	3625	3	Y	-0-			-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	13	1	3706	3	Y	-0-			-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	212	1	5463	2	N	-0-			-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-			-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	174	1	5079	2	N	-0-			-0-
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	167	1	4808	2	N	-0-			-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	194	1	4992	2	N	-0-			-0-
*01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	185	1	5230	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	30	1	768	2	N	-0-			-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-			-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	-0-			-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	25	1	732	2	N	-0-			-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	28	1	718	2	N	-0-			-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	24	1	687	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	74	1	1901	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	62	1	1783	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	67	1	1957	2	N	-0-			-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1932	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	68	1	1925	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	107	1	2767	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	93	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	95	1	2759	2	N	-0-			-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	95	1	2749	2	N	-0-			-0-
12	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	105	1	2702	2	N	-0-			-0-
*01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2773	-0-	-1195	-0-	104	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	103	1	2913	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	26	1	4677	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	26	1	4930	3	Y	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
*01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3026	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3096	2	N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					-0-
*01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2606	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	127	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	109	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	110	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	119	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	112	1	3157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	5	1	847	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	30	1	5637	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5612	-0-	-298	-0-	31	1	5581	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5902	-0-	-112	-0-	32	1	5870	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5472	-0-	-198	-0-	29	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5672	-0-	-156	-0-	27	1	5645	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	19	1	5610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

08	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4334	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	22	1	4032	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	23	1	4423	3	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	22	1	4575	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

08	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	104	1	2674	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	89	1	2590	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	91	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	98	1	2524	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	92	1	2603	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

08	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	10	1	1824	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	621	-0-	-1208	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	4	1	1128	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	207	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	177	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	174	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	188	1	4842	2	N	-0-					-0-
*01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	179	1	5061	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	35	1	6534	3	N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	34	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	37	1	6959	3	N	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	32	1	6518	3	N	-0-					-0-
*01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	22	1	6407	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	16	1	2935	3	Y	-0-			-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	Y	-0-			-0-
10	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	15	1	2825	3	Y	-0-			-0-
11	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	15	1	2766	3	Y	-0-			-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	9	1	2760	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	74	1	1899	2	N	-0-			-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	N	-0-			-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1959	2	N	-0-			-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-			-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	2	N	-0-			-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	8	1	1360	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-			-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	7	1	1475	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	90	1	2312	2	N	-0-			-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	64	1	1858	2	N	-0-			-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	61	1	1560	2	N	-0-			-0-
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	53	1	1486	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	65	1	1888	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	62	1	1807	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	65	1	1871	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	70	1	1799	2	N	-0-			-0-
*01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

08	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-			-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	22	1	3967	3	Y	-0-			-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	23	1	4311	3	Y	-0-			-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	20	1	4120	3	Y	-0-			-0-
01	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	14	1	4117	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	27	1	5007	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4911	-0-	-339	-0-	27	1	4884	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4528	-0-	-866	-0-	24	1	4504	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4132	-0-	-1058	-0-	22	1	4110	3	Y	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	25	1	5065	3	Y	-0-					-0-
*01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	17	1	4930	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	316	1	8163	2	N	-0-					-0-
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	275	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	274	1	7987	2	N	-0-					-0-
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	248	1	7159	2	N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	266	1	6850	2	N	-0-					-0-
*01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	240	1	6785	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	101	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	87	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2449	-0-	-311	-0-	82	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2446	-0-	-251	-0-	91	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	38	1	984	2	N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	32	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	33	1	974	2	N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	38	1	975	2	N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1					18
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	3	7	9	Y	6					24
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	Y	1					25
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-	16	1			9
12	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	3			Y	-0-					9
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					9

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16	1	1			18
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	3	10	9	Y	9	16	1			11
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	3	17	9	Y	15	1	1			25
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	3	4	9	Y	4	24	1			5
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	864	3	10	9	Y	9					14
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	3	18	9	Y	16					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	798	3	11	9	Y	10					23
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			Y	-0-	22	1			1
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	716	3	4	9	Y	4	1	1			4
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	Y	3					7
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	641	3	1	9	Y	1					8
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					8

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	24	1	4468	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	24	1	4339	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	23	1	4351	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	15	1	4439	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	93	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	155	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	113	1	1742	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	9	1	1584	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	8	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	9	1	1548	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	8	1	1573	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	6	1	1624	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	9	1	1649	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	9	1	1738	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	9	1	1835	3	N	-0-			-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	6	1	1800	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	Y	1			1
							1	9							
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	5	1	965	3	Y	1			2
							1	9							
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-			2
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			2
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	1			3
							1	9							
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-			3

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	11	1	2083	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	11	1	2013	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	11	1	1980	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	11	1	2004	3	N	-0-			-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	N	-0-			-0-
*01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	7	1	2097	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1468	2	N	-0-			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	2	N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1471	2	N	-0-			-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	N	-0-			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	2	N	-0-			-0-
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	159	1	4102	2	N	-0-			-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-			-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	155	1	4533	2	N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	154	1	3979	2	N	-0-			-0-
*01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1	4008	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	257	1	6636	2	N	-0-			-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	219	1	6363	2	N	-0-			-0-
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	214	1	6236	2	N	-0-			-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	214	1	6192	2	N	-0-			-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	238	1	6138	2	N	-0-			-0-
*01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	217	1	6125	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	52	1	1149	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	52	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	50	1	1147	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	55	1	1167	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	45	1	1158	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	101	1	1731	2	N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	105	1	1786	2	N	-0-			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	79	1	1388	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
*09	975	X	-0-	-0-	-975	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2018 - P/A 09/26/18

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	2	N	-0-			-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	N	-0-			-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	2	N	-0-			-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	45	1	1058	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	56	1	1366	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2138	2	N	-0-			-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2889	2	N	-0-			-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	2	N	-0-			-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	98	1	2393	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	102	1	2417	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	100	1	2475	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	9	1	1654	3	Y	4	21	1			2
							4	9									
09	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	9	1	1553	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	8	1	1569	3	Y	5					14
							6	9									
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	5					10
							6	9									
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	5	1	1500	3	Y	12					22
							13	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

08	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	22	1	4160	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4033	-0-	-497	-0-	22	1	4011	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	22	1	4118	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	21	1	4287	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	14	1	4231	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	21	1	3957	3	N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	20	1	3736	3	N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	18	1	3775	3	N	-0-					-0-
*01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	13	1	3858	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	-0-					-0-
*01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	18	1	3471	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	19	1	3459	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3454	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	12	1	3413	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	8	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	25	1	4632	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4587	-0-	-183	-0-	25	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	26	1	4772	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	24	1	4535	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	16	1	4638	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	113	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	94	1	2424	2	N	-0-					-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	93	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	96	1	2276	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5287	-0-	-45	-0-	28	1	5259	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	28	1	5102	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5238	-0-	-94	-0-	28	1	5210	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5196	3	Y	2					2
							2	9									
01	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	17	1	5129	3	Y	6					8
							7	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	9	1	1637	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	677	-0-	-2454	-0-	638	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	727	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	211	-0-	-161	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	93	-0-	-567	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	76	-0-	-978	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	728	-0-	-2837	-0-	4	1	724	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
10	3565	X	174	-0-	-3391	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	3450	X	62	-0-	-3388	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.		3781	-0-	3781	3781	740	1	3041	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		5099	-0-	5099	8880	913	1	4186	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	4	1	836	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	4	1	879	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	3	1	872	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	19	1	566	2	Y	-0-			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	757	-0-	-204	-0-	28	1	729	2	Y	-0-			-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

08	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	107	1	2764	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	94	1	2718	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	94	1	2751	2	Y	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	97	1	2811	2	Y	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	111	1	2859	2	Y	-0-					-0-
*01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	104	1	2951	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

08	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	3	1	9	Y	1					3
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6					9
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	845	3	1	9	Y	1					10
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	740	3	4	9	Y	4					14
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5					19
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					19

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1522	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	117	1	3395	2	N	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3499	2	N	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	115	1	3319	2	N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	126	1	3251	2	N	-0-					-0-
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	117	1	3298	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	146	1	3755	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	122	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	123	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	138	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	133	1	3765	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	75	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	79	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	73	1	2064	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	4					19
							4	9									
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					19
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					19
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					19
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					19
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	11	1	2015	3	Y	-0-					-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	7	1	1932	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	6	1	1203	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	6	1	1174	3	N	-0-			-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	7	1	1228	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-			-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-			-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	3	Y	-0-			-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	3	Y	-0-			-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-			-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	14	1	2910	3	Y	-0-			-0-
*01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	2930	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-			-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-			-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	5	1	1350	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-			-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	29	1	5542	3	Y	-0-			-0-
09	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	30	1	5532	3	Y	-0-			-0-
10	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	31	1	5734	3	Y	-0-			-0-
11	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	29	1	5585	3	Y	-0-			-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	28	1	5721	3	Y	-0-			-0-
01	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	19	1	5560	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	285	1	7356	2	N	-0-			-0-
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	243	1	7061	2	N	-0-			-0-
10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	245	1	7140	2	N	-0-			-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	227	1	6549	2	N	-0-			-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	246	1	6341	2	N	-0-			-0-
*01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	14	1	2650	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	13	1	2448	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2454	-0-	-126	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	11	1	2252	3	Y	-0-					-0-
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	8	1	2418	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	28	1	5301	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	28	1	5068	3	Y	-0-					-0-
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	29	1	5349	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5100	-0-	-30	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5198	3	Y	-0-					-0-
*01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	249	1	6422	2	N	-0-					-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	212	1	6142	2	N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	212	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	196	1	5666	2	N	-0-					-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	214	1	5514	2	N	-0-					-0-
*01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	196	1	5548	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	18	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	17	1	2350	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	10	1	2259	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	173	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	153	1	4464	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	150	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	166	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	155	1	4393	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	160	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	156	1	4517	2	N	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	172	1	4430	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	165	1	4657	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3432	-0-	-660	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	19	1	3429	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	Y	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-					-0-
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	15	1	4316	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	165	1	4794	2	N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	169	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	165	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	204	1	5262	2	N	-0-					-0-
*01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

08	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	42	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	43	1	7900	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7899	-0-	-161	-0-	42	1	7857	3	N	-0-					-0-
11	7800	X	7576	-0-	-224	-0-	40	1	7536	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7851	-0-	-364	-0-	38	1	7813	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7146	-0-	-1069	-0-	24	1	7122	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	8	1	1415	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	5	1	1372	3	Y	15					15
							17	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					20
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					20
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					20
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					20
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					20
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	5	1	1362	3	Y	20					20
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	9 2	1 9	1608	3	Y	2					2
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					2
11	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					2
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					2
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1541	3	Y	-0-					2

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1375	-0-	-575	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1143	-0-	-965	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1008	-0-	-914	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

08	527	N	421	-0-	-106	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	13	1	2352	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	12	1	2209	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1921	-0-	-329	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	7	1	1972	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

08	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	23	1	4407	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	24	1	4355	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	23	1	4217	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	14	1	4153	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	10	1	1896	3	N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	10	1	1802	3	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	4	1	1204	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	13	1	2386	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	12	1	2360	3	Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	12	1	2494	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	8	1	2261	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	20	1	3883	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	19	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	12	1	2219	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	8	1	2280	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6399	-0-	-638	-0-	239	1	6160	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	214	1	6197	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	218	1	6364	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6235	-0-	-305	-0-	209	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	232	1	5979	2	Y	-0-					-0-
*01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	217	1	6140	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

08	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	12	1	2270	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	13	1	2346	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	13	1	2362	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	12	1	2258	3	Y	-0-					2
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	48	50	1			-0-
							53	9									
*01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

08	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	6	1	1152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					2
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	5	1	1101	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	4	1	1091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	8	1	469	2	Y	1	1	1			3
							1458	3	1	9							
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					3
							1406	3									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	8	1	467	2	Y	1					4
							1456	3	1	9							
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	7	1	452	2	Y	5					9
							1404	3	6	9							
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	7	1	462	2	Y	1					10
							1444	3	1	9							
01	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					10
							1439	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	10	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1502	-0-	-327	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	6	1	1882	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1399	3	N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	7	1	1291	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	5	1	1334	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	13	1	2296	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	11	1	2128	3	Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	-0-					-0-
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	8	1	2381	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	71	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	64	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	53	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	N	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

*05	589	N	548	-0-	-41	-0-	32	1	516	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	34	1	834	2	N	-0-					-0-
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	32	1	767	2	N	-0-					-0-
01	868	N	686	-0-	-182	-0-	27	1	659	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

*07	2325	N	60	-0-	-2265	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	527	N	53	-0-	-474	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

08	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	89	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	64	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	N	-0-					-0-
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	162	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3746	-0-	-634	-0-	156	1	3590	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	130	1	3498	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	127	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	157	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3540	-0-	-521	-0-	130	1	3410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	97	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	94	1	2347	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	93	1	2352	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	86	1	2210	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	94	1	2411	2	N	-0-			-0-
*01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	431	1	5697	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	413	1	5377	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	465	1	5707	2	N	-0-			-0-
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	467	1	5500	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	475	1	5384	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	339	1	5549	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	2	N	-0-			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	N	-0-			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	57	1	1391	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	67	1	1658	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

08	713	N	631	-0-	-82	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	2	N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	157	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	154	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	152	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	92	1	2247	2	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	2	N	-0-					-0-
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	160	1	3931	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

08	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	13	1	2433	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	12	1	2329	3	Y	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	8	1	2406	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	1202	3	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

08	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	7	1	1376	3	Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	6	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	4	1	1294	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	655	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	708	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	Y	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	11	1	1966	3	Y	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	9	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	8	1	1514	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	8	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	22	1	4031	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	23	1	4273	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	21	1	4319	3	Y	-0-					-0-
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	15	1	4288	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					20
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					20
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	4					24
							4	9									
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	497	3	Y	1					25
							1	9									
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					25
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-			-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	10	1	2096	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	2	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-			-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	874	-0-	-211	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	743	-0-	-342	-0-	3	1	740	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	654	1	1794	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3089	-0-	89	89	852	1	2237	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	183	880	1	2314	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3031	-0-	31	214	852	1	2179	3	N	-0-			-0-
12	3214	X	3000	-0-	-214	-0-	878	1	2122	3	N	-0-			-0-
*01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1135	1	1963	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4145	-0-	-415	-0-	23	1	4122	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	25	1	4663	3	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	23	1	4376	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	22	1	4539	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	15	1	4489	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	9	1	1636	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-			-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	5	1	1581	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	2	1	382	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	2	1	326	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	2	1	377	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	2	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	5	1	833	3	Y	-0-			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	4	1	834	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	4	1	855	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	3	1	853	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	23	1	4406	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	23	1	4149	3	Y	-0-			-0-
10	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	24	1	4513	3	Y	-0-			-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	Y	-0-			-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	22	1	4447	3	Y	-0-			-0-
*01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	15	1	4343	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	291	1	7508	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	7623	-0-	-87	-0-	254	1	7369	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	258	1	7522	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7437	-0-	-273	-0-	249	1	7188	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7346	-0-	-528	-0-	274	1	7072	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	259	1	7310	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-			-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-			-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-			-0-
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	5	1	1365	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	267	1	6892	2	N	-0-					-0-
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	223	1	6475	2	N	-0-					-0-
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	224	1	6550	2	N	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	218	1	6289	2	N	-0-					-0-
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	245	1	6310	2	N	-0-					-0-
*01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	232	1	6556	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	112	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	106	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	111	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	124	1	3200	2	N	-0-					-0-
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	116	1	3280	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	5	1	1343	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	11	17	1			1
							12	9									
09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	5	1	936	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	5	1	959	3	Y	3					9
							3	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	1					10
							1	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	4					10
							4	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					3
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					3
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	2					5
							2	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					5
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					5
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-					5

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	14	1	2557	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	12	1	2539	3	Y	-0-					-0-
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	8	1	2503	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	11	1	1987	3	Y	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	5	1	1592	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	22	1	4094	3	Y	5	5	1			27
							6	9									
09	4110	X	3922	-0-	-188	-0-	21	1	3835	3	Y	60	61	1			26
							66	9									
10	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	21	1	3890	3	Y	27	3	1			50
							30	9									
11	4080	X	3741	-0-	-339	-0-	19	1	3688	3	Y	31	54	1			27
							34	9									
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	Y	33	33	1			27
							36	9									
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14	1	4035	3	Y	74	74	1			27
							81	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	6	1	1290	3	Y	5					5
							6	9									
*01	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					5

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	1			N	-0-					-0-
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	181	1	1716	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	10	1	1728	3	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	3	2	1			24
							3	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					24
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					24
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	1					25
							1	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					25
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					25

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	3	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	18	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	19	1	3483	3	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	17	1	3194	3	N	-0-					-0-
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	16	1	3190	3	N	-0-					-0-
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	11	1	3382	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	8	1	1596	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	8	1	1497	3	Y	7					24
							8	9									
10	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	8	1	1493	3	Y	6					30
							7	9									
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-	26	1			4
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	13					17
							14	9									
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	5	1	1579	3	Y	8					25
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	3	Y	7					25
							8	9									
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	12	1	2120	3	Y	14					39
							15	9									
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	12	1	2176	3	Y	4	31	1			12
							4	9									
11	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					12
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	11	1	2166	3	Y	21	28	1			5
							23	9									
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	14	1	1			18
							15	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	352	1	2109	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	341	1	1928	3	Y	-0-					6
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	351	1	1936	3	Y	41					47
							45	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	340	1	1866	3	Y	1	45	1			3
							1	9									
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	350	1	1929	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	348	1	1929	3	Y	50	53	1			-0-
							55	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					5
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					5
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	5	1	852	3	Y	-0-					5
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					5
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					5
01	868	N	395	-0-	-473	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	929	3	Y	19					34
							21	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	7	32	1			9
							8	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	14					23
							15	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	15	35	1			3
							17	9									
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	Y	14	1	1			16
							15	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

08	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	186	1	4805	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	156	1	4543	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	160	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	154	1	4444	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4583	-0-	-470	-0-	171	1	4412	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	161	1	4559	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	28	31	1			2
							31	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	8	1	1403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	-0-					2
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					2
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					2
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	5	1	1521	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
12	775	N	605	-0-	-170	-0-	23	1	582	2	N	-0-					-0-
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

08	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	212	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5418	-0-	-882	-0-	181	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	185	1	5393	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6059	-0-	-121	-0-	203	1	5856	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	212	1	5454	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	185	1	5227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	32	1	6085	3	Y	-0-			-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	33	1	5941	3	Y	-0-			-0-
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	33	1	6151	3	Y	-0-			-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	32	1	6144	3	Y	-0-			-0-
12	6169	X	5795	-0-	-374	-0-	28	1	5767	3	Y	-0-			-0-
01	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	19	1	5721	3	Y	-0-			-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10173	-0-	-956	-0-	380	1	9793	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9554	-0-	-1216	-0-	318	1	9236	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	9689	-0-	-1440	-0-	321	1	9368	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	9606	-0-	-654	-0-	322	1	9284	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9086	-0-	-1330	-0-	339	1	8747	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	10125	-0-	-43	-0-	346	1	9779	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	7	1	1318	3	N	-0-			-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	7	1	1354	3	N	-0-			-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	5	1	1375	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	19	1	3548	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3519	-0-	-511	-0-	19	1	3500	3	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3055	-0-	-845	-0-	16	1	3039	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	16	1	3365	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	6	1	1826	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	4	1	1199	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-			-0-
11	1500	N	974	-0-	-526	-0-	5	1	969	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	5	1	969	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	601	-0-	-422	-0-	2	1	599	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-			-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	7	1	1241	3	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	4	1	1275	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	3	1	907	3	N	-0-			-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	5	1	882	3	N	-0-			-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	4	1	835	3	N	-0-			-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	4	1	872	3	N	-0-			-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	25	1	733	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	27	1	787	2	Y	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3134	-0-	34	34	117	1	3017	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	3282	-0-	182	216	112	1	3170	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	158	1	4083	2	N	-0-			-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	2	N	-0-			-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	134	1	3899	2	N	-0-			-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	124	1	3581	2	N	-0-			-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	2	N	-0-			-0-
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	38	1	7105	3	Y	-0-			-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	38	1	6970	3	Y	-0-			-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-			-0-
11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	36	1	6890	3	Y	-0-			-0-
12	7254	X	7079	-0-	-175	-0-	34	1	7045	3	Y	-0-			-0-
01	7254	X	7101	-0-	-153	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	3	Y	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-			-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-			-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	116	1	2993	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	103	1	2980	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	115	1	2975	2	N	-0-			-0-
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	110	1	3107	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	895	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	4	1	804	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	4	1	800	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	4	1	802	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

08	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	813	3	Y	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	4	1	811	3	Y	-0-			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	4	1	791	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	16	1	3070	3	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	16	1	2934	3	Y	-0-			-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	-0-			-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	17	1	3269	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	11	1	3180	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-			-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	-0-			-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	4	1	1236	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-			-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	129	1	3746	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-			-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	2	N	-0-			-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	142	1	3669	2	N	-0-			-0-
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	134	1	3796	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	78	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	78	1	2018	2	N	-0-					-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	73	1	2066	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	10	1	1842	3	N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	6	1	1823	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	16	1	2913	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	3100	N	3129	-0-	29	29	17	1	3112	3	Y	-0-					5
11	2755	N	2726	-0-	-29	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					5
12	3038	N	2950	-0-	-88	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-					5
01	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	8	1	2359	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	19	1	3532	3	Y	-0-					-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	20	1	3551	3	Y	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	20	1	3693	3	Y	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	17	1	3568	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3563	-0-	-126	-0-	12	1	3551	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	554	-0-	-345	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			3
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-			3
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-			3
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-			3
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	3	Y	-0-			3
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	3	1	827	3	Y	-0-			3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	3	1	466	3	N	-0-			2
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	2	1	443	3	N	-0-			2
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	2	1	450	3	N	-0-			2
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-			2
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	2	1	310	3	N	-0-			2
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	1	1	427	3	N	-0-			2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	161	1	4156	2	N	-0-			-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	136	1	3930	2	N	-0-			-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	138	1	4033	2	N	-0-			-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-			-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	146	1	3755	2	N	-0-			-0-
*01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	106	1	2745	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	91	1	2651	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	95	1	2776	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2816	-0-	-4	-0-	94	1	2722	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	104	1	2671	2	N	-0-			-0-
01	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	92	1	2611	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	112	1	2887	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	93	1	2693	2	Y	-0-			-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	101	1	2907	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	102	1	2644	2	Y	-0-			-0-
01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	91	1	2571	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	171	2	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	42	1	1092	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	39	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	36	1	1061	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	35	1	1018	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	41	1	1060	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	35	1	986	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	Y	88					165
							97	9									
09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	21	1	3762	3	Y	45	162	1			48
							50	9									
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3836	3	Y	62					110
							68	9									
11	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20	1	3726	3	Y	49					159
							54	9									
12	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	19	1	3911	3	Y	57	178	1			38
							63	9									
01	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	13	1	3886	3	Y	64					102
							70	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	12	1	2209	3	N	-0-					2
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	12	1	2184	3	N	-0-					2
10	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	12	1	2272	3	N	-0-					2
11	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					2
*12	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	10	1	2135	3	N	-0-					2
01	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	7	1	2204	3	N	-0-					2

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	174	1	4497	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4339	-0-	-491	-0-	144	1	4195	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	151	1	4425	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4425	-0-	-435	-0-	148	1	4277	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	167	1	4309	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	160	1	4521	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	19	1	3502	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	19	1	3379	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	19	1	3513	3	Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	19	1	3546	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	17	1	3427	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					2
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					2
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					2
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	5	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	27	1	5020	3	Y	-0-					3
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	22	1	4054	3	Y	-0-					3
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					3
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					3
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	20	1	4179	3	Y	-0-					3
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	13	1	3954	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					35
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					35
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					35
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	1					36
							1	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	4					40
							4	9									
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					40

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	20	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	19	1	3512	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	17	1	3482	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	12	1	3431	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6951	-0-	-148	-0-	37	1	6912	3	Y	2					5
							2	9									
09	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	36	1	6618	3	Y	-0-					5
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	37	1	6872	3	Y	-0-					5
11	6840	X	6619	-0-	-221	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					5
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	-0-					5
*01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	23	1	6732	3	Y	-0-					5

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	29	1	5442	3	Y	-0-					10
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	29	1	5223	3	Y	-0-					10
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	29	1	5403	3	Y	-0-					10
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					10
12	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-					10
01	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	17	1	5134	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	12	1	2234	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	12	1	2143	3	Y	3					6
							3	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	11	1	1977	3	Y	6					12
							7	9									
11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	10	1	1886	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	3	Y	19	31	1			1
							21	9									
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2270	3	Y	21	1	1			21
							23	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	679	2	N	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					17
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	7	1	1273	3	Y	-0-					17
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					17
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	51	51	1			17
							56	9									
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	6	1	1268	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	4	1	1248	3	Y	-0-					17

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	16	1	2960	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	16	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	17	1	3071	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2991	-0-	-109	-0-	10	1	2981	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4067	-0-	-1947	-0-	21	1	4046	3	Y	-0-	26	1			1
09	5820	X	4068	-0-	-1752	-0-	22	1	4043	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	6014	X	4465	-0-	-1549	-0-	24	1	4433	3	Y	7					9
							8	9									
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	29	36	1			2
							32	9									
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	3	Y	64	64	1			2
							70	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2135	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	11	1	1926	3	Y	-0-					7
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-					7
11	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					7
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2095	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	26	1	4976	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	26	1	4691	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	25	1	4571	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	4950	X	4276	-0-	-674	-0-	22	1	4254	3	Y	-0-					-0-
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	1					1
							1	9									
*01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	16	1	4712	3	Y	58	57	1			2
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	13	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	9	1	2629	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	Y	38					38
							42	9									
*09	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	22	1	3981	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
*10	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	22	1	4113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	13	1	3865	3	Y	45	23	1			22
							50	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	7	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	6	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	6	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	6	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	4	1	1091	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

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

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	75	1	14139	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13431	-0-	-1149	-0-	73	1	13358	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	14035	-0-	-442	-0-	75	1	13960	3	N	-0-					-0-
11	13770	X	13714	-0-	-56	-0-	72	1	13642	3	N	-0-					-0-
12	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	69	1	14294	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	13555	-0-	-674	-0-	46	1	13509	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	13	1	2406	3	Y	-0-					2
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	13	1	2311	3	Y	-0-					2
10	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					2
11	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	12	1	2195	3	Y	-0-					2
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	11	1	2262	3	Y	-0-					2
01	2325	N	1817	-0-	-508	-0-	6	1	1794	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	5	1	968	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	5	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	854	-0-	-231	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	5	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

08	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	225	-0-	-178	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

08	6944	X	6326	-0-	-618	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6039	-0-	-591	-0-	201	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6088	-0-	-577	-0-	202	1	5886	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5892	-0-	-498	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	225	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	214	1	6058	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

08	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	127	1	3284	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	111	1	3207	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	123	1	3589	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	114	1	3286	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	125	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	123	1	3463	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	220	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	144	1	4208	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4118	-0-	-1042	-0-	138	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	148	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	151	1	4258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	214	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4917	-0-	-363	-0-	164	1	4753	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	167	1	4881	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4951	-0-	-329	-0-	166	1	4785	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4609	-0-	-847	-0-	172	1	4437	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	51	1	1326	2	N	-0-			-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	177	1	4572	2	N	-0-			-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	147	1	4277	2	N	-0-			-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-			-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	149	1	4289	2	N	-0-			-0-
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4205	2	N	-0-			-0-
*01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	21	1	3737	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-			-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-			-0-
*01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	14	1	4009	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

08	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	22	1	3945	3	Y	-0-			-0-
10	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	22	1	4083	3	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	20	1	4067	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	14	1	4060	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	225	1	5097	2	N	-0-			-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	193	1	4282	2	N	-0-			-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	N	-0-			-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	148	1	3631	2	N	-0-			-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	154	1	3648	2	N	-0-			-0-
*01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	199	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	192	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	177	1	4309	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	169	1	4158	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	178	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	173	1	4280	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11135	X	4827	-0-	-6308	-0-	342	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	330	1	4928	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	294	1	4611	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	226	1	3661	2	N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	236	1	3647	2	N	-0-					-0-
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	248	1	3827	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	149	1	3109	2	N	-0-					-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	136	1	3155	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	120	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	138	1	2943	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	134	1	2907	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	57	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	49	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	57	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	54	1	1176	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	154	1	3229	2	N	-0-			-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	152	1	3117	2	N	-0-			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	125	1	3218	2	N	-0-			-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	120	1	3099	2	N	-0-			-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	125	1	3040	2	N	-0-			-0-
*01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	132	1	3436	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	188	1	4311	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	182	1	4190	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	181	1	4246	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	176	1	4190	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	184	1	4225	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	156	1	4072	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	285	1	6406	2	N	-0-			-0-
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	254	1	5591	2	N	-0-			-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	239	1	5948	2	N	-0-			-0-
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	260	1	6404	2	N	-0-			-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	260	1	6232	2	N	-0-			-0-
*01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	252	1	6210	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	164	1	3673	2	N	-0-			-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	158	1	3500	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	149	1	3606	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	142	1	3481	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	151	1	3582	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	148	1	3645	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1019	2	Y	-0-			13
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	63	1	817	2	Y	-0-			13
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	Y	-0-			13
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	63	1	743	2	Y	-0-			13
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	-0-			13
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	60	1	978	2	Y	-0-			13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	64	1	1524	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	45	1	1083	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	56	1	1273	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	821	-0-	-709	-0-	30	1	791	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	875	-0-	-303	-0-	30	1	845	2	N	-0-			-0-
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	100	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2558	-0-	-22	-0-	85	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	86	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	98	1	2522	2	N	-0-					-0-
*01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	92	1	2587	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	5	1	1537	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					7
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					7
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	174	3	Y	7					14
							8	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	3					3
							3	9									
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	2					5
							2	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					2
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					2
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					2
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					2
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					2
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1217	-0-	-612	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	15 2	1 9	2761	3	Y	2	2	1			10
09	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	13	1	2358	3	Y	-0-					10
10	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	13	1	2443	3	Y	-0-					10
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					10
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	11	1	2332	3	Y	-0-					10
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					10

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	6	1	1198	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	6	1	1108	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	188	1	4861	2	N	-0-			-0-
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-			-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	167	1	4867	2	N	-0-			-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	161	1	4642	2	N	-0-			-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	178	1	4577	2	N	-0-			-0-
*01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4729	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	212	1	5475	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	181	1	5252	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	187	1	5449	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	178	1	5144	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5291	-0-	-475	-0-	198	1	5093	2	N	-0-			-0-
*01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	197	1	5578	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	132	1	3840	2	N	-0-			-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	134	1	3924	2	N	-0-			-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	130	1	3744	2	N	-0-			-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	142	1	3650	2	N	-0-			-0-
*01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	48	1	1012	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	42	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	998	-0-	-532	-0-	41	1	957	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	46	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	405	1	9142	2	N	-0-			-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	366	1	8096	2	N	-0-			-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	348	1	8496	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8299	-0-	-161	-0-	324	1	7975	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	339	1	8006	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8283	-0-	-459	-0-	322	1	7961	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	94	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	81	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	65	1	1880	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	71	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	73	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	71	1	1765	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

08	3100	N	3502	-0-	402	840	150	1	3352	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	853	128	1	2885	2	N	-0-					-0-
10	3991	X	3138	-0-	-853	-0-	128	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	108	1	2618	2	N	-0-					-0-
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	96	1	2350	2	N	-0-					-0-
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	100	1	2559	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

08	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	102	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	93	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	91	1	2193	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	N	-0-					-0-
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

08	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	760	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	5					5
							25	3	6	9							
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	4	1	713	2	N	-0-					5
							21	3									
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	4	1	638	2	N	-0-					5
							22	3									
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	3	1	646	2	N	1					6
							26	3	1	9							
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	2	1	652	2	N	1					7
							11	3	1	9							

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

08	6851	X	6149	-0-	-702	-0-	252	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	271	1	5754	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	250	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5913	-0-	-27	-0-	237	1	5676	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	244	1	5731	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	227	1	5730	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	146	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	145	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	134	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	127	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	134	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	128	1	3171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	188	1	4282	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	187	1	4136	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	197	1	4793	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	178	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	187	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4800	-0-	-191	-0-	186	1	4614	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	175	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4551	-0-	-459	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4851	-0-	-78	-0-	161	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	163	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	161	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	148	1	4194	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	205	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	180	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	184	1	5377	2	N	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	212	1	6110	2	N	-0-					-0-
12	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	335	1	8640	2	N	-0-					-0-
*01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	169	1	4776	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1198	-0-	-1468	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1749	-0-	-421	-0-	58	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	46	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	773	-0-	-1087	-0-	29	1	744	2	N	-0-					-0-
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	81	1	2299	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	118	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	101	1	2928	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	102	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	101	1	2904	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	111	1	2866	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	106	1	2992	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	136	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	117	1	3384	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	120	1	3490	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	114	1	3300	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	130	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	122	1	3447	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8112	-0-	-2428	-0-	303	1	7809	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	260	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	7948	-0-	-1476	-0-	263	1	7685	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7545	-0-	-1035	-0-	253	1	7292	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6605	-0-	-1951	-0-	247	1	6358	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6312	-0-	-1810	-0-	216	1	6096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	159	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4218	-0-	-792	-0-	141	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	144	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	144	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	152	1	3912	2	N	-0-					-0-
*01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	112	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	112	1	3222	2	N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	115	1	2968	2	N	-0-					-0-
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	108	1	3042	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	75	1	1935	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	64	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	65	1	1896	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	70	1	1814	2	N	-0-					-0-
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	57	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1843	2	N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1742	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	67	1	1731	2	N	-0-					-0-
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	310	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7819	-0-	-1001	-0-	261	1	7558	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8043	-0-	-823	-0-	266	1	7777	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7711	-0-	-869	-0-	258	1	7453	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7462	-0-	-1280	-0-	279	1	7183	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7731	-0-	-577	-0-	264	1	7467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	811	-0-	-398	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	6	1	1103	3	Y	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	992	-0-	-124	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1930	3	Y	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	Y	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	7	1	2081	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	184	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	154	1	4481	2	N	-0-					-0-
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	155	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	151	1	4363	2	N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	167	1	4309	2	N	-0-					-0-
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	9	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	8	1	1372	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	4	1	1186	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2942	N	2430	-0-	-512	-0-	13	1	2417	3	Y	-0-			-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	14	1	2474	3	Y	-0-			-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-			-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	Y	-0-			-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	13	1	2390	3	Y	-0-			-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	8	1	2361	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	10	1	1903	3	Y	-0-			-0-
09	2160	N	1716	-0-	-444	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	102	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	86	1	2499	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	86	1	2518	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	84	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	95	1	2447	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	87	1	2468	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-			-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-			-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	4	1	1243	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	608	3	Y	-0-			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	3	1	620	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2045	-0-	-404	-0-	76	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	67	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	82	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	75	1	2127	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	126	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	113	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	125	1	3227	2	N	-0-					-0-
*01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	475	1	13436	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	738	-0-	-223	-0-	135	1	603	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	483	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	863	-0-	-687	-0-	32	1	831	2	N	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	26	1	4948	3	Y	-0-					53
09	6090	X	4813	-0-	-1277	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-					53
10	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	27	1	5046	3	Y	16					69
							18	9									
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	27	1	5071	3	Y	-0-					69
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	Y	34					103
							37	9									
01	4960	X	3883	-0-	-1077	-0-	13	1	3859	3	Y	10					113
							11	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	9	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	244	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6215	-0-	-865	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	212	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	203	1	5867	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5962	-0-	-889	-0-	223	1	5739	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	212	1	6004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	7	1	1354	3	Y	11	2	1			14
							12	9									
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	7	1	1308	3	Y	10	20	1			4
							11	9									
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	7	1	1341	3	Y	7	1	1			10
							8	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	7	1	1306	3	Y	-0-					10
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	12					22
							13	9									
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	Y	12	32	1			2
							13	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

08	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	208	1	5363	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5508	-0-	-289	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	176	1	5085	2	N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	249	1	6421	2	N	-0-					-0-
*01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	241	1	6803	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	57	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	36	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	906	-0-	-324	-0-	31	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	897	-0-	-312	-0-	35	1	862	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	903	-0-	-244	-0-	32	1	871	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	3	N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	N	-0-					-0-
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	6	1	1812	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

08	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	3	1	550	3	N	-0-					-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	3	1	575	3	N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	888	-0-	-352	-0-	33	1	855	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	826	-0-	-414	-0-	28	1	798	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

08	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	30	1	5607	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	30	1	5381	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	29	1	5469	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5273	-0-	-217	-0-	28	1	5245	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5444	-0-	-198	-0-	26	1	5418	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5334	-0-	-308	-0-	18	1	5316	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	219	1	5642	2	N	-0-			-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	187	1	5428	2	N	-0-			-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	190	1	5541	2	N	-0-			-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	183	1	5284	2	N	-0-			-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	199	1	5125	2	N	-0-			-0-
*01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	189	1	5342	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	324	1	8352	2	N	-0-			-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	2	N	-0-			-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	259	1	7573	2	N	-0-			-0-
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	247	1	7142	2	N	-0-			-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	253	1	6515	2	N	-0-			-0-
*01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	224	1	6321	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	28	1	5269	3	Y	-0-			-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	28	1	5055	3	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	26	1	4887	3	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	25	1	4814	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	24	1	4945	3	Y	-0-			-0-
01	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	17	1	4957	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	9	1	1630	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	9	1	1560	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	9	1	1578	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1531	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

08	6944	X	6743	-0-	-201	-0-	36	1	6707	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	5907	-0-	-723	-0-	32	1	5875	3	Y	-0-			-0-
10	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-			-0-
11	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-			-0-
12	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	31	1	6421	3	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	25	1	4477	3	Y	-0-			-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-			-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	21	1	4312	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	15	1	4396	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

08	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-			-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-			-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-			-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	9	1	1928	3	Y	-0-			-0-
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	7	1	1927	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	2	Y	-0-			-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	53	1	1539	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	53	1	1552	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	51	1	1477	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	56	1	1437	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5624	3	N	-0-			7
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	31	1	5634	3	N	-0-			7
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	-0-			7
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	29	1	5503	3	N	-0-			7
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	27	1	5660	3	N	-0-			7
*01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	18	1	5287	3	N	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-			-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	5	1	994	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	5	1	1074	3	Y	-0-			-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	-0-			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	3	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	430	1	3131	2	N	-0-			-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	71	1	2067	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	66	1	1915	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	53	1	1366	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	81	-0-	-2089	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-			-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	12	1	2268	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-			-0-
01	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	7	1	2056	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	7	1	1223	3	Y	-0-			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1570	-0-	-786	-0-	8	1	1562	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	9	1	1636	3	N	-0-			-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	10	1	1792	3	N	-0-			-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	N	-0-			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	9	1	1943	3	N	-0-			-0-
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-			-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	5	1	1483	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					40
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1970	3	Y	-0-					40
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					40
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-					40
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					40
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	6	1	1655	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	25	1	4623	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	23	1	4299	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	22	1	4465	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	363	1	9354	2	N	-0-					-0-
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	304	1	8828	2	N	-0-					-0-
10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	305	1	8900	2	N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	291	1	8411	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	319	1	8237	2	N	-0-					-0-
*01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	296	1	8358	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	15	1	2879	3	N	-0-					19
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					19
10	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					19
11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	N	-0-					19
12	3100	N	3486	-0-	386	715	17	1	3469	3	N	-0-					19
*01	3100	N	3808	-0-	708	1423	13	1	3795	3	N	-0-					19

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	8	1	1404	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	8	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	938	-0-	-519	-0-	5	1	933	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	720	-0-	-706	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	8	-0-	-1162	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
01	1271	N	493	-0-	-778	-0-	493	1			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	25	1	4712	3	Y	-0-					-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	26	1	4649	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	22	1	4012	3	Y	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	35	1	6734	3	Y	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	3	Y	-0-					-0-
*01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	22	1	6595	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	12	1	2216	3	N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3020	-0-	20	20	16	1	3004	3	N	-0-					-0-
12	2631	N	2611	-0-	-20	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3216	-0-	116	116	11	1	3205	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	29	1	5549	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	31	1	5668	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	6070	-0-	-6	-0-	32	1	6038	3	Y	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	Y	-0-					-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	30	1	6173	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5722	-0-	-199	-0-	19	1	5703	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	26	1	4857	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	27	1	4864	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	2237	-0-	-3064	-0-	12	1	2225	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	24	1	4580	3	Y	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	23	1	4749	3	Y	-0-					-0-
*01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	17	1	5149	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3225	-0-	125	125	17 2	1 9	3206	3	Y	2	2	1			-0-
09	3000	N	3109	-0-	109	234	17	1	3092	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2868	-0-	-232	2	15	1	2853	3	Y	-0-					-0-
11	2838	X	2836	-0-	-2	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	9	1	2729	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	N	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	1	1	372	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	14	14	1			-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	7130	3	Y	1	1	1			-0-
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	47	1	8922	3	Y	-0-					-0-
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8509	3	Y	-0-					-0-
*01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-			-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-			-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	1577	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
09	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	13	1	2316	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	10	1	1802	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	9	1	1699	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	10	1	2102	3	N	-0-			-0-
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	8	1	2383	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	9	1	1588	3	N	-0-			-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	9	1	1688	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	7	1	1442	3	N	-0-			-0-
01	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	5	1	1357	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	6	1	1008	3	Y	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	5	1	849	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	4	1	854	3	Y	-0-			-0-
01	961	N	703	-0-	-258	-0-	2	1	701	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	105	1	1373	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1019	-0-	-661	-0-	80	1	939	2	Y	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-			-0-
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	299	1	3949	2	Y	-0-			-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	317	1	3891	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	313	1	3683	2	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	300	1	3403	2	Y	-0-			-0-
*01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	242	1	3953	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3887	-0-	-670	-0-	21	1	3866	3	Y	-0-			-0-
09	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	20	1	3672	3	Y	-0-			-0-
10	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	20	1	3738	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	18	1	3479	3	Y	-0-			-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	19	1	3906	3	Y	-0-			-0-
*01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	14	1	4003	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	690	1	7307	3	Y	-0-					-0-
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	669	1	7036	3	Y	-0-					-0-
10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	689	1	7032	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	664	1	6476	3	Y	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	685	1	6960	3	Y	-0-					-0-
*01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	674	1	6829	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	18	1	3263	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	19	1	3570	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	19	1	3542	3	Y	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	18	1	3748	3	Y	-0-					-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	13	1	3744	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

08	744	N	702	-0-	-42	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	4	1	672	3	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	3	1	703	3	N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	3	1	620	3	N	-0-					-0-
12	713	N	445	-0-	-268	-0-	2	1	443	3	N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

08	5208	X	4566	-0-	-642	-0-	394	1	4172	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	384	1	4408	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	394	1	4009	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	378	1	3476	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	3569	-0-	-1577	-0-	387	1	3182	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	382	1	3089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	9	1	1663	3	Y	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	9	1	1593	3	Y	-0-			-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	5	1	1462	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2666	N	2314	-0-	-352	-0-	162	1	2152	2	N	-0-			-0-
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	2	N	-0-			-0-
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	185	1	2198	2	N	-0-			-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	174	1	2164	2	N	-0-			-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	191	1	2213	2	N	-0-			-0-
*01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	257	1	2741	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	135	1	1796	2	N	-0-			-0-
*09	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	117	1	1702	2	N	-0-			-0-
*10	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	142	1	1694	2	N	-0-			-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	130	1	1621	2	N	-0-			-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	142	1	1642	2	N	-0-			-0-
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	21	1	3964	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	1277	-0-	-3493	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-			-0-
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	349	1	12763	3	Y	-0-			-0-
11	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	128	1	24320	3	Y	-0-			-0-
12	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	106	1	21914	3	Y	-0-			-0-
*01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	68	1	20263	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
*01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	161	1	3461	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	156	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	130	1	3431	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	129	1	3334	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	138	1	3382	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	129	1	3374	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	18	1	3351	3	Y	-0-			-0-
09	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	15	1	2685	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2168	-0-	-1252	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2002	-0-	-1532	-0-	10	1	1992	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	1896	-0-	-1483	-0-	6	1	1890	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3825	-0-	-2003	-0-	143	1	3682	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3570	-0-	-1320	-0-	119	1	3451	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	120	1	3508	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	113	1	3256	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3327	-0-	-703	-0-	124	1	3203	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	116	1	3278	2	N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-			-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	15	1	425	2	N	-0-			-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	2	N	-0-			-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	15	1	426	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	19	1	3490	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	19	1	3458	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	18	1	3329	3	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-			-0-
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	23	1	4114	3	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	23	1	4289	3	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	22	1	4156	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	21	1	4281	3	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	14	1	4245	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	111	1	1829	2	N	-0-			-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	2	N	-0-			-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	62	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	69	1	1775	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	66	1	1854	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	8	1	1397	3	Y	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	917	-0-	-313	-0-	5	1	912	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	15	-0-	-1380	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	1364	N	71	-0-	-1293	-0-	71	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

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

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	31	1	5766	3	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	30	1	5395	3	N	-0-					-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	31	1	5690	3	N	-0-					-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	27	1	5120	3	N	-0-					-0-
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	24	1	5037	3	N	-0-					-0-
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	18	1	5280	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	19	1	3616	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	18	1	3698	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	30	1	5593	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5449	-0-	-251	-0-	30	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	28	1	5396	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5366	-0-	-338	-0-	26	1	5340	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	17	1	5038	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	12	1	2309	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	12	1	2390	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	8	1	2492	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	14	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	15	1	2674	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	15	1	2735	3	Y	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	Y	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	14	1	2865	3	Y	-0-					-0-
*01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	255	1	6588	2	N	-0-					-0-
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	2	N	-0-					-0-
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	216	1	6303	2	N	-0-					-0-
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	197	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	228	1	5886	2	N	-0-					-0-
*01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	210	1	5939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	34	1	6444	3	Y	-0-			-0-
09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	33	1	6034	3	Y	-0-			-0-
10	6541	X	3581	-0-	-2960	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-			-0-
11	6330	X	4321	-0-	-2009	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-			-0-
12	6479	X	5362	-0-	-1117	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-			-0-
01	6479	X	5638	-0-	-841	-0-	19	1	5619	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	136	1	3504	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3385	-0-	-605	-0-	113	1	3272	2	N	-0-			-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	128	1	3732	2	N	-0-			-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	118	1	3402	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	122	1	3134	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	121	1	3408	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3445	-0-	345	873	18	1	3427	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	994	17	1	3104	3	Y	-0-			-0-
10	4144	X	3150	-0-	-994	-0-	17	1	3133	3	Y	-0-			-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-			-0-
12	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	101	1	2593	2	N	-0-			-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	72	1	2113	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	63	1	1824	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1752	-0-	-573	-0-	65	1	1687	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	64	1	1802	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	168	1	4340	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4030	-0-	-890	-0-	134	1	3896	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	3538	-0-	-1546	-0-	117	1	3421	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	122	1	3521	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	142	1	3651	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	137	1	3865	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	128	1	3309	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	106	1	3069	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	102	1	2986	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	101	1	2914	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2909	-0-	-532	-0-	109	1	2800	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	102	1	2894	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	4040	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	120	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	124	1	3615	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	115	1	3322	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	129	1	3331	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	121	1	3411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	24	1	4539	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	24	1	4369	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	24	1	4414	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	23	1	4350	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	22	1	4503	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	15	1	4510	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	103	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2744	-0-	-139	-0-	94	1	2650	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2670	2	N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	94	1	2657	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	64	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	62	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	70	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	65	1	1837	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	126	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	104	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	570	1	1963	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	159	1	2885	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6020	-0-	3020	3020	32	1	5988	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3671	-0-	571	3591	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3970	-0-	870	4461	13	1	3957	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	21	1	3998	3	N	-0-					20
09	4200	X	3639	-0-	-561	-0-	20	1	3619	3	N	-0-					20
10	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	20	1	3691	3	N	-0-					20
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	19	1	3529	3	N	-0-					20
12	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					20
*01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	12	1	3692	3	Y	27	27	1			20
							30	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	40	1	7468	3	N	-0-					-0-
09	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	37	1	6824	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	4964	-0-	-2972	-0-	27	1	4937	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6697	-0-	-773	-0-	35	1	6662	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	6639	-0-	-1049	-0-	32	1	6607	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	6603	-0-	-899	-0-	22	1	6581	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	94	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	97	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	94	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	97	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	97	1	2235	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	93	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	94	1	1768	2	N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	80	1	2155	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	62	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	65	1	1766	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	272	1	3591	2	Y	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	281	1	3661	2	Y	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	297	1	3644	2	Y	-0-					-0-
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	295	1	3469	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	319	1	3616	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	221	1	3618	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	150	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	147	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	159	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	158	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	169	1	1917	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	114	1	1919	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	310	1	4104	2	Y	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	308	1	4008	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	331	1	4059	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4131	-0-	-129	-0-	323	1	3808	2	Y	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	352	1	3983	2	Y	-0-					-0-
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	248	1	4063	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	126	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	125	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	127	1	2746	2	N	-0-					-0-
*01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	98	1	2664	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	97	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	97	1	2072	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	231	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	202	1	4527	2	N	-0-					-0-
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	185	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	166	1	4037	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	159	1	3778	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	130	1	3157	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	119	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	111	1	2631	2	N	-0-					-0-
*01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	110	1	2704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	141	1	3166	2	N	-0-			-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	153	1	3368	2	N	-0-			-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3236	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	126	1	3072	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3106	-0-	-521	-0-	127	1	2979	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	116	1	2856	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	N	-0-			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	N	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	50	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	2	N	-0-			-0-
09	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	82	1	2378	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	80	1	2338	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	78	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4009	-0-	909	909	150	1	3859	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4578	-0-	1478	2387	156	1	4422	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	150	1	3862	2	N	-0-			-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	129	1	3755	2	N	-0-			-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	131	1	3824	2	N	-0-			-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	130	1	3762	2	N	-0-			-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	144	1	3719	2	N	-0-			-0-
*01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	136	1	3833	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	27	1	700	2	N	-0-			-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	24	1	703	2	N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-			-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	-0-			-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	99	1	2559	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	92	1	2659	2	N	20			20
							22	9							
10	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	89	1	2596	2	N	-0-			20
11	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	85	1	2447	2	N	-0-			20
12	2852	N	2569	-0-	-283	-0-	96	1	2473	2	N	-0-			20
01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	86	1	2441	2	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	194	1	5002	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	163	1	4735	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	168	1	4890	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	157	1	4544	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4706	-0-	-657	-0-	176	1	4530	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	163	1	4602	2	N	-0-			-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	141	1	3628	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	114	1	3294	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3374	-0-	-935	-0-	112	1	3262	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3200	-0-	-820	-0-	107	1	3093	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	141	1	3637	2	N	-0-			-0-
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3839	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	28	1	720	2	N	-0-			-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	26	1	766	2	N	-0-			-0-
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	26	1	748	2	N	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	2	N	-0-			-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	24	1	4598	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	24	1	4369	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	24	1	4461	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	23	1	4280	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	21	1	4395	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	14	1	4282	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-			-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	N	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	7	1	1329	3	N	-0-			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	3	N	-0-			-0-
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	5	1	1343	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1141	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	37	1	1073	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	37	1	1069	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	39	1	1000	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	36	1	1029	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2667	3	Y	6					39
							7	9									
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	19	1	2556	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	19	1	2614	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	18	1	2538	3	Y	2					13
							2	9									
12	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-					13
01	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	12	1	2578	3	Y	-0-					13

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4716	2	N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	227	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	182	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	161	1	4655	2	N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	164	1	4217	2	N	-0-					-0-
*01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	149	1	4215	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

08	651	N	614	-0-	-37	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	3	1	562	3	N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	3	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	3	1	571	3	N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	6	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					-0-
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

08	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	25	-0-	-1565	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	336	1	416	2	N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	337	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	687	2	N	-0-					-0-
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	796	-0-	-494	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	829	-0-	-442	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					7
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					7
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	-0-					7
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					7
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					7
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	93	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2433	-0-	-717	-0-	81	1	2352	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	103	1	2657	2	N	-0-					-0-
*01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	87	1	2472	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	2	Y	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	117	1	3390	2	Y	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	109	1	3186	2	Y	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3050	-0-	-1166	-0-	114	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3134	-0-	-772	-0-	107	1	3027	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2938	N	2937	-0-	-1	-0-	110	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	N	-0-					-0-
*01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	98	1	2763	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-					-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	6	1	1051	3	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	5	1	991	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	877	-0-	-208	-0-	4	1	873	3	N	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	62	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	73	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	78	1	2009	2	N	-0-					-0-
*01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	46	1	1183	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	36	1	1023	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	N	-0-			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	5	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	4	1	899	3	N	-0-			-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	26	1	4968	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	318	-0-	-4122	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-
10	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	85	1	15743	3	N	-0-			-0-
11	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	192	1	36401	3	N	-0-			-0-
12	31656	X	31656	-0-	-0-	-0-	153	1	31503	3	N	-0-			-0-
*01	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	91	1	26961	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3694	-0-	-386	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-			-0-
10	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	19	1	3600	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3772	-0-	-278	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-			-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	19	1	3946	3	Y	-0-			-0-
*01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-			-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	-0-			-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	Y	-0-			-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	Y	-0-			-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-			-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	22	1	4090	3	Y	-0-			-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	19	1	3998	3	Y	-0-			-0-
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	13	1	2503	3	N	-0-			-0-
09	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	13	1	2392	3	N	-0-			-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	13	1	2390	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	12	1	2437	3	N	-0-			-0-
01	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	8	1	2317	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7575	-0-	-671	-0-	40	1	7535	3	Y	-0-			-0-
09	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	40	1	7283	3	Y	-0-			-0-
10	8091	X	7421	-0-	-670	-0-	40	1	7381	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	6877	-0-	-833	-0-	36	1	6841	3	Y	-0-			-0-
12	7378	X	7120	-0-	-258	-0-	34	1	7086	3	Y	-0-			-0-
01	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	24	1	7070	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	274	1	7074	2	N	-0-			-0-
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	230	1	6674	2	N	-0-			-0-
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	217	1	6344	2	N	-0-			-0-
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	214	1	6182	2	N	-0-			-0-
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	230	1	5922	2	N	-0-			-0-
*01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	213	1	6034	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	162	1	4181	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	135	1	3916	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	134	1	3900	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	2	N	-0-			-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	168	1	4341	2	N	-0-			-0-
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	153	1	4336	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	96	1	2485	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	79	1	2304	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	84	1	2445	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	82	1	2370	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	91	1	2345	2	N	-0-			-0-
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	88	1	2477	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	133	1	3438	2	N	-0-			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	110	1	3194	2	N	-0-			-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	112	1	3271	2	N	-0-			-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	118	1	3050	2	N	-0-			-0-
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	111	1	3141	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	90	1	2323	2	N	-0-			-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-			-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1754	2	N	-0-			-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	78	1	2007	2	N	-0-			-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	72	1	2035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	-0-			-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-			-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	70	1	1976	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	163	1	4217	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	3232	-0-	-2528	-0-	108	1	3124	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	3173	-0-	-2779	-0-	105	1	3068	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	134	1	3871	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	128	1	3291	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	124	1	3492	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-			-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	3	1	535	3	N	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	N	-0-			-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	N	-0-			-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	10	1	1794	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	10	1	1780	3	Y	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-			-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-			-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-			-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	11	1	2071	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	2117	-0-	-223	-0-	12	1	2105	3	N	-0-			-0-
10	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	12	1	2163	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	11	1	2058	3	N	-0-			-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	6	1	1880	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					2
*06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	7	1	1398	3	Y	1					3
							1	9									
*07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	10	1	1420	3	Y	-0-					3
*08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					3
*09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					3
*10	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	6	1	1051	3	Y	-0-					3
*11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					3
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					3
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-					3

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

08	10726	X	10211	-0-	-515	-0-	381	1	9830	2	N	-0-					-0-
09	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	328	1	9520	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	10034	-0-	-258	-0-	332	1	9702	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9571	-0-	-389	-0-	320	1	9251	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9618	-0-	-674	-0-	359	1	9259	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9917	-0-	-282	-0-	339	1	9578	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	69	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	59	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	66	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	61	1	1716	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	13	1	2487	3	N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	3	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	9	1	2587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	16	1	3080	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	17	1	3067	3	N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	19	1	3601	3	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	19	1	3531	3	N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12	1	3623	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-					-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	19	1	3571	3	Y	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	18	1	3661	3	Y	-0-					-0-
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	204	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	174	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	166	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4667	-0-	-613	-0-	156	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4704	-0-	-752	-0-	176	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	171	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	171	1	3762	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	157	1	3851	2	N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	155	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	160	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	149	1	3682	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	79	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	84	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	77	1	1872	2	N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	74	1	1837	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	714	-0-	-1642	-0-	4	1	710	3	N	-0-					70
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	14	1	2525	3	N	-0-					70
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	13	1	2470	3	N	-0-					70
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					70
*12	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	10	1	2092	3	N	32	102	1			-0-
							35	9									
*01	3100	N	3965	-0-	865	865	13	1	3952	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	74	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	73	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	68	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	71	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	65	1	1598	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	123	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	111	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	95	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2531	-0-	-139	-0-	99	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	95	1	2453	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	96	1	2399	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	159	1	3537	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	154	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	141	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	138	1	3385	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	150	1	3546	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	141	1	3482	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	33	1	6278	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6151	-0-	-449	-0-	34	1	6117	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6207	-0-	-613	-0-	33	1	6174	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	32	1	6096	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	30	1	6260	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	21	1	6234	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4286	-0-	-829	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4103	-0-	-847	-0-	22	1	4081	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4317	-0-	-798	-0-	23	1	4294	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	24	1	4477	3	Y	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	27	1	5545	3	Y	-0-					-0-
*01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	18	1	5258	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	208	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	177	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	178	1	5197	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5104	-0-	-386	-0-	171	1	4933	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	196	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	182	1	5154	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	3	1	783	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	20	1	3701	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	17	1	3069	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	16	1	2883	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3022	-0-	-908	-0-	16	1	3006	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	10	1	3080	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

08	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	31	1	5832	3	Y	31	38	1			8
							34	9									
09	5850	X	5544	-0-	-306	-0-	30	1	5475	3	Y	35	29	1			14
							39	9									
10	6045	X	6024	-0-	-21	-0-	32	1	5961	3	Y	28	39	1			3
							31	9									
11	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	29	1	5535	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
12	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	29	1	5877	3	Y	49	1	1			57
							54	9									
01	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	20	1	5822	3	Y	42	73	1			26
							46	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	134	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	118	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	120	1	3493	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	114	1	3285	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	132	1	3407	2	N	-0-					-0-
*01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	136	1	3838	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

08	713	N	668	-0-	-45	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	3					3
							3	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					3
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	Y	2					5
							2	9									
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	2	1	556	3	Y	19	12	1			12
							21	9									

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	163	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	166	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	156	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	153	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	157	1	3729	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	150	1	3734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5243	-0-	-430	-0-	222	1	5021	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	227	1	5003	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	204	1	4963	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4984	-0-	-296	-0-	197	1	4787	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	211	1	5005	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	201	1	4995	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	109	1	2464	2	N	-0-			-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	2	N	-0-			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	2	N	-0-			-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2329	2	N	-0-			-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	N	-0-			-0-
*01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	99	1	2455	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436	2	N	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	N	-0-			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-			-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-			-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	241	1	5456	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	212	1	4665	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	212	1	5153	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5200	-0-	-410	-0-	205	1	4995	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	213	1	5062	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	205	1	5070	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	384	1	5078	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	395	1	5139	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	419	1	5143	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	382	1	4500	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	450	1	5100	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	328	1	5311	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	22	1	4068	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	22	1	3947	3	N	-0-			-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	N	-0-			-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4015	3	N	-0-			-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-			-0-
01	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	14	1	4036	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1089	3	Y	14					16
							15	9									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	23	37	1			2
							25	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	5	1	1091	3	Y	5					7
							6	9									
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	4	1	1063	3	Y	3					10
							3	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	218	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-					-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	192	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	184	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	206	1	5301	2	N	-0-					-0-
*01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	192	1	5416	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	30	1	5492	3	N	-0-					-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	30	1	5655	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	30	1	5700	3	N	-0-					-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	29	1	5912	3	N	-0-					-0-
*01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	20	1	5894	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

08	2480	N	1463	-0-	-1017	-0-	8	1	1455	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3143	-0-	143	143	17	1	3126	3	N	-0-					-0-
10	2928	N	2785	-0-	-143	-0-	15	1	2770	3	N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	13	1	2459	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	8	1	2313	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3082	-0-	82	82	17	1	3065	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3072	-0-	-28	54	16	1	3056	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	2826	-0-	-54	-0-	15	1	2811	3	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	14	1	2918	3	N	-0-					-0-
*01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	10	1	2893	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	3	1	702	3	N	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	3	Y	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	Y	38					38
							42	9									
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	3153	3	Y	13	51	1			-0-
							14	9									
01	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	10	1	2910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	25	1	635	2	N	-0-					-0-
01	713	N	519	-0-	-194	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	88	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	90	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2641	2	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	102	1	2631	2	N	-0-					-0-
*01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	97	1	2728	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

08	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	192	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	166	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4979	-0-	-91	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	186	1	4799	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5094	-0-	-52	-0-	174	1	4920	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-					-0-
09	870	N	630	-0-	-240	-0-	21	1	609	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
11	930	N	536	-0-	-394	-0-	18	1	518	2	N	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	21	1	544	2	N	-0-					-0-
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	147	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	145	1	4218	2	N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	155	1	3997	2	N	-0-					-0-
*01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3975	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	116	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	116	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	127	1	3271	2	N	-0-					-0-
*01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	119	1	3370	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					40
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					40
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	100	1	2930	2	N	-0-					40
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					40
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	111	1	2866	2	N	-0-					40
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					40

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	8	1	1446	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	7	1	1305	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	7	1	1290	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	20	1	3734	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	18	1	3294	3	Y	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	18	1	3434	3	Y	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-					-0-
*01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	13	1	3717	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	107	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	115	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	122	1	3156	2	N	-0-					-0-
*01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	114	1	3214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7263	X	3404	-0-	-3859	-0-	18	1	3386	3	N	-0-			-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	15	1	2837	3	N	-0-			-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	N	-0-			-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-			-0-
01	2108	X	1656	-0-	-452	-0-	6	1	1650	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	13	1	2281	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	12	1	2254	3	N	-0-			-0-
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	N	-0-			-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	13	1	2677	3	N	-0-			-0-
01	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	6	1	1887	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

08	620	N	546	-0-	-74	-0-	3	1	543	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	3	1	534	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	3	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	2	1	472	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	184	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4565	-0-	-595	-0-	152	1	4413	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	158	1	4613	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	160	1	4627	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4793	-0-	-229	-0-	179	1	4614	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	168	1	4756	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

08	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	20	1	3832	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-			-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	Y	-0-			-0-
*01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	13	1	3805	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	77	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	77	1	2253	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71	1	2035	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	80	1	2053	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	78	1	2212	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7611	-0-	-387	-0-	40	1	7571	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	40	1	7253	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6372	-0-	-1409	-0-	34	1	6338	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	37	1	7104	3	N	-0-			-0-
12	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	35	1	7259	3	N	-0-			-0-
01	7626	X	7190	-0-	-436	-0-	24	1	7166	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

08	3100	N	3194	-0-	94	94	17	1	3177	3	Y	-0-			-0-
09	2924	N	2830	-0-	-94	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3301	-0-	201	201	18	1	3283	3	Y	-0-			-0-
11	3267	X	3066	-0-	-201	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	11	1	3102	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	63	1	1630	2	N	-0-			-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	55	1	1608	2	N	-0-			-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	2	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	63	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	60	1	1688	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	539	1	13907	2	N	-0-			-0-
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	467	1	13535	2	N	-0-			-0-
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	544	1	15885	2	N	-0-			-0-
11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	529	1	15282	2	N	-0-			-0-
12	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	581	1	14984	2	N	-0-			-0-
*01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	543	1	15346	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

08	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1176	-0-	-324	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1781	2	N	-0-			-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	-0-			-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	103	1	2645	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3300	-0-	200	200	113	1	3187	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

08	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	19	1	3496	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	19	1	3481	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-			-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	16	1	3312	3	Y	-0-			-0-
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	9	1	1721	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	9	1	1614	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	9	1	1659	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	9	1	1650	3	N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	11	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	11	1	1989	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	7	1	2023	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	53	1	10053	3	N	-0-					-0-
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	55	1	10050	3	N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	54	1	10110	3	N	-0-					-0-
11	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	53	1	10051	3	N	-0-					-0-
12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	51	1	10477	3	N	-0-					-0-
*01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	34	1	10048	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-					-0-
09	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	430	1	12479	2	N	-0-					-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	459	1	13411	2	N	-0-					-0-
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	457	1	13197	2	N	-0-					-0-
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	488	1	12580	2	N	-0-					-0-
*01	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	442	1	12483	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	133	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	121	1	3523	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	119	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	134	1	3456	2	N	-0-					-0-
*01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	178	1	4595	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	153	1	4471	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	165	1	4258	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	148	1	4187	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	137	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	113	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	116	1	3334	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	119	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	110	1	3112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	129	1	3333	2	N	-0-					-0-
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	199	1	5137	2	N	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	175	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4896	2	N	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	154	1	4440	2	N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	178	1	4589	2	N	-0-					-0-
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	166	1	4700	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	128	1	3702	2	N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	134	1	3447	2	N	-0-					-0-
*01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	2	N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	142	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	143	1	4171	2	N	-0-					-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	140	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	153	1	3944	2	N	-0-					-0-
*01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	145	1	4110	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	201	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4931	-0-	-619	-0-	164	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	169	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	172	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	191	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	182	1	5146	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	110	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	91	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2800	-0-	-176	-0-	93	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2850	N	2678	-0-	-172	-0-	90	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	101	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	95	1	2689	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	240	1	6194	2	N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	209	1	6093	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	207	1	5973	2	N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	230	1	5918	2	N	-0-					-0-
*01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	216	1	6102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	178	1	4580	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	150	1	4338	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	153	1	4459	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4419	-0-	-411	-0-	148	1	4271	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	163	1	4209	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	152	1	4284	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3264	-0-	-611	-0-	122	1	3142	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	100	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	100	1	2905	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2549	-0-	-871	-0-	159	1	2390	2	N	-0-			-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	735	1	3765	2	N	-0-			-0-
*01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3489	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	263	1	6782	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	218	1	6326	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	228	1	6667	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6549	-0-	-381	-0-	219	1	6330	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6469	-0-	-692	-0-	242	1	6227	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	5697	-0-	-1340	-0-	195	1	5502	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	37	1	1061	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	41	1	1047	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	40	1	1133	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	25	1	4732	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	25	1	4539	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	25	1	4663	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	23	1	4382	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	22	1	4590	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	15	1	4582	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10	1	1803	3	Y	-0-			3
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	10	1	1742	3	Y	-0-			3
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	10	1	1782	3	Y	-0-			3
11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-			3
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-			3
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	23	1	4286	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	24	1	4283	3	N	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	25	1	4630	3	N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	24	1	4635	3	N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	23	1	4740	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	22	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	22	1	4045	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	22	1	4084	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	20	1	4068	3	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	14	1	4001	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					13
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					13
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					13
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	6	1	1049	3	N	-0-					13
12	1364	N	682	-0-	-682	-0-	3	1	679	3	N	-0-					13
01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	3	1	766	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-					4
09	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					4
10	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	19	1	3478	3	Y	-0-					4
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					4
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	17	1	3560	3	Y	-0-					4
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	12	1	3521	3	Y	-0-					4

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-	18	1			2
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					2
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					2
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					2
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					2

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	176	1	3697	2	N	-0-					-0-
*09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	183	1	3781	2	N	-0-					-0-
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	159	1	3488	2	N	-0-					-0-
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	156	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	143	1	2742	2	N	-0-					-0-
*01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	166	1	3309	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	157	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	153	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	153	1	3589	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	158	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	129	1	3423	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	126	1	2885	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	123	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	120	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2718	-0-	-822	-0-	105	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	109	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	94	1	2476	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1639	-0-	-779	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-
*01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	9	1	2604	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13	1	2501	3	N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	13	1	2437	3	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
*01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	8	1	2427	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	56	1	10610	3	N	-0-			-0-
09	10710	X	10280	-0-	-430	-0-	56	1	10224	3	N	-0-			-0-
10	10912	X	10389	-0-	-523	-0-	56	1	10333	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	9985	-0-	-545	-0-	52	1	9933	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10311	-0-	-570	-0-	50	1	10261	3	N	-0-			-0-
01	10664	X	10137	-0-	-527	-0-	34	1	10103	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	12	1	2177	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	10	1	1751	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	12	1	2174	3	N	-0-			-0-
11	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	10	1	1863	3	N	-0-			-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	7	1	2112	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	25	1	4591	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	26	1	4758	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-			-0-
12	4774	X	4675	-0-	-99	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	19	1	3529	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	20	1	3638	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-			-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-			-0-
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	12	1	3586	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3569	2	N	-0-			-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	N	-0-			-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-			-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	120	1	3451	2	N	-0-			-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	131	1	3365	2	N	-0-			-0-
*01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	123	1	3467	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	18	1	3316	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	17	1	3122	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	17	1	3089	3	N	-0-			-0-
11	3270	X	2947	-0-	-323	-0-	15	1	2932	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	16	1	3215	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	11	1	3152	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	4	1	671	3	Y	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	3	1	670	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	2	1	652	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	36	1	916	2	N	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	2	N	-0-			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	43	1	1106	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	25	1	4648	3	N	-0-			-0-
09	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	25	1	4476	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	25	1	4665	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	23	1	4458	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	22	1	4555	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	16	1	4594	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	390	1	3399	3	Y	-0-			-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	377	1	3102	3	Y	-0-			-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	389	1	3247	3	Y	-0-			-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	376	1	3007	3	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	387	1	3061	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	383	1	3108	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	203	1	2688	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	202	1	2629	2	Y	-0-			-0-
10	3658	X	2991	-0-	-667	-0-	225	1	2766	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	223	1	2624	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	232	1	2632	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	159	1	2601	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	209	1	2760	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	201	1	2624	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	220	1	2697	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	218	1	2562	2	N	-0-			-0-
12	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	233	1	2644	2	N	-0-			-0-
01	2914	N	2875	-0-	-39	-0-	172	1	2703	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	76	1	986	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	81	1	990	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	79	1	927	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	86	1	969	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	53	1	912	2	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	10	1	1831	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	10	1	1758	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	8	1	1463	3	N	-0-			-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-			-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-			-0-
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	650	1	5565	3	Y	-0-					-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	631	1	5632	3	Y	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	652	1	5936	3	Y	-0-					-0-
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	630	1	5634	3	Y	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	638	1	5231	3	Y	-0-					-0-
*01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	640	1	5998	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	100	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	95	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	91	1	2343	2	N	-0-					-0-
*01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	271	1	7648	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	89	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	89	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	104	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	79	1	2232	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	74	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	64	1	1799	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	25	1	713	2	N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	29	1	855	2	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	2	N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	30	1	848	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	44	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					-0-
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	32	1	5970	3	N	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	33	1	5961	3	N	-0-					-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	33	1	6144	3	N	-0-					-0-
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	31	1	5838	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	6032	-0-	-168	-0-	29	1	6003	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	20	1	5959	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	32	1	5998	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5892	-0-	-738	-0-	32	1	5860	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	5998	-0-	-853	-0-	32	1	5966	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5822	-0-	-28	-0-	31	1	5791	3	Y	-0-					-0-
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	30	1	6080	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	6000	-0-	-76	-0-	20	1	5980	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					23
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					23
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					23
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6	1	1100	3	N	-0-					23
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					23
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	4	1	1110	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	23	1	4296	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4039	-0-	-1031	-0-	22	1	4017	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3996	-0-	-995	-0-	21	1	3975	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	19	1	3662	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
*01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	15	1	4405	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	19	1	3528	3	N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	19	1	3532	3	N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					-0-
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	11	1	3282	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	198	-0-	-484	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
10	682	N	138	-0-	-544	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					2
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					2
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					2
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	116	1	921	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3693	-0-	593	593	305	1	3388	2	N	-0-					-0-
*08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	230	1	2646	2	N	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	224	1	2049	2	N	-0-					-0-
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	216	1	1639	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2070	X	1867	-0-	-203	-0-	208	1	1659	2	N	-0-					-0-
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	305	1	3387	2	N	-0-					-0-
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	275	1	2905	2	N	-0-					-0-
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	230	1	2645	2	N	-0-					-0-
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	211	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	224	1	2048	2	N	-0-					-0-
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	13418	-0-	-625	-0-	71	1	13347	3	Y	-0-					-0-
09	13290	X	12763	-0-	-527	-0-	70	1	12693	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12952	-0-	-564	-0-	69	1	12883	3	Y	-0-					-0-
11	13020	X	12313	-0-	-707	-0-	64	1	12249	3	Y	-0-					-0-
12	13144	X	12627	-0-	-517	-0-	61	1	12566	3	Y	-0-					-0-
01	13144	X	11985	-0-	-1159	-0-	40	1	11945	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	40	1	7457	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	36	1	6527	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6435	-0-	-1005	-0-	34	1	6401	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6210	-0-	-1050	-0-	33	1	6177	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	6477	-0-	-1025	-0-	31	1	6446	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	22	1	6463	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	9	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	8	1	1530	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	8	1	1479	3	N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	7	1	1335	3	N	-0-					-0-
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	6	1	1704	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	22	1	3939	3	N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	22	1	4043	3	N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	21	1	4069	3	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	21	1	4228	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	13	1	3967	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	3	N	-0-			-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	16	1	2958	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	15	1	2747	3	N	-0-			-0-
12	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	14	1	2867	3	N	-0-			-0-
01	2976	N	2849	-0-	-127	-0-	10	1	2839	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	19	1	3545	3	N	-0-			-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-			-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	N	-0-			-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	14	1	2941	3	N	-0-			-0-
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	12	1	3658	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

08	18197	X	17353	-0-	-844	-0-	647	1	16706	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	16559	-0-	-901	-0-	552	1	16007	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16842	-0-	-983	-0-	558	1	16284	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	16139	-0-	-1111	-0-	540	1	15599	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16253	-0-	-1324	-0-	607	1	15646	2	N	-0-			-0-
01	17360	X	16784	-0-	-576	-0-	573	1	16211	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	29	1	5467	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5331	-0-	-159	-0-	29	1	5302	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5504	-0-	-107	-0-	29	1	5475	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5336	-0-	-64	-0-	28	1	5308	3	Y	-0-			-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	27	1	5481	3	Y	-0-			-0-
*01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	18	1	5472	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

08		14B2 EXT	3218	-0-	3218	3666	658	1	2560	3	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3666					Y	-0-			-0-
10	3666	X	-0-	-0-	-3666	-0-					Y	-0-			-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

08	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	11	1	2068	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	11	1	1984	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					12
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					12
11	T. A.		3936	-0-	3936	3936	714	1	3209	3	Y	12					24
							13	9									
12	T. A.		982	-0-	982	4918	903	1	72	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
01	T. A.		2339	-0-	2339	7257	470	1	1869	3	Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

08	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	20	1	3818	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	13	1	3939	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					-0-
*01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	10	1	3056	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	1742	-0-	-208	-0-	10	1	1732	3	N	-0-					-0-
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	N	-0-					-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	12	1	2462	3	N	-0-					-0-
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	9	1	2639	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	19	1	3610	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	19	1	3410	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	19	1	3585	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	17	1	3205	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	17	1	3444	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	11	1	3381	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	12	1	2307	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2145	-0-	-435	-0-	12	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	12	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	11	1	2097	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	10	1	2117	3	N	-0-					-0-
*01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	7	1	2191	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	78	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	86	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	79	1	2224	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	19	1	3549	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	19	1	3386	3	N	-0-					-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	19	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	16	1	3021	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
*01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	12	1	3668	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	6	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	983	-0-	-517	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	N	-0-					-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	9	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	8	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	6	1	1648	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	157	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	154	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	171	1	4421	2	N	-0-					-0-
*01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	159	1	4508	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	144	1	3277	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	122	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2481	-0-	-1611	-0-	96	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	106	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	128	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	128	1	2963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

08	23777	X	21873	-0-	-1904	-0-	919	1	20954	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	20781	-0-	-2229	-0-	898	1	19883	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	21522	-0-	-2255	-0-	853	1	20669	2	N	-0-					-0-
11	22260	X	20574	-0-	-1686	-0-	799	1	19775	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	20989	-0-	-1300	-0-	854	1	20135	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	20579	-0-	-1307	-0-	792	1	19787	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

*06	2550	X	60	-0-	-2490	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	3180	-0-	80	80	275	1	2905	2	N	-0-					-0-
*09	2955	N	2875	-0-	-80	-0-	230	1	2645	2	N	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	224	1	2048	2	N	-0-					-0-
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	916	1	3271	3	Y	2					10
							2	9									
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	887	1	3124	3	Y	1					11
							1	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	916	1	3094	3	Y	8					19
							9	9									
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	886	1	3134	3	Y	15					34
							17	9									
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	915	1	3217	3	Y	-0-					34
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	910	1	3251	3	Y	-0-					34

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	425	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	357	1	4651	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	381	1	4684	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	381	1	4492	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	399	1	4516	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	280	1	4597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	91	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	98	1	1106	2	N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	15	1	2792	3	Y	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	14	1	2603	3	Y	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	15	1	2695	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2608	-0-	-122	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					-0-
*01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	9	1	2740	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	43	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	48	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	341	-0-	-837	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8295	-0-	-447	-0-	44	1	8251	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7665	-0-	-795	-0-	42	1	7623	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	42	1	7861	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	8400	X	7593	-0-	-807	-0-	40	1	7552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7843	X	7784	-0-	-59	-0-	38	1	7746	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7767	-0-	-76	-0-	26	1	7683	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	28	1	5302	3	N	-0-			-0-
09	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	26	1	4787	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	4776	-0-	-1393	-0-	26	1	4750	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	26	1	4933	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	25	1	5065	3	N	-0-			-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	18	1	5205	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	147	1	3783	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	118	1	3433	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	124	1	3627	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	116	1	3360	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	135	1	3491	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	126	1	3560	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	24	1	4571	3	N	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	24	1	4388	3	N	-0-			-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	24	1	4515	3	N	-0-			-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	23	1	4349	3	N	-0-			-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	22	1	4452	3	N	-0-			-0-
*01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4423	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	21	1	4000	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	22	1	3930	3	N	-0-			-0-
10	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	22	1	4089	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	20	1	3877	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	4078	-0-	-14	-0-	20	1	4058	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	13	1	3920	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-			-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-			-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-			-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-			-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	Y	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-			-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-			-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	3	1	954	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	5					17
							1683	3	6	9							
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	Y	4	18	1			3
							1593	3	4	9							
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	9	1	527	2	Y	10	1	1			12
							1645	3	11	9							
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	2					14
							1586	3	2	9							
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	8	1	526	2	Y	10					24
							1651	3	11	9							
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	6	1	536	2	Y	3	23	1			4
							1638	3	3	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	15746	-0-	-374	-0-	83	1	15663	3	Y	-0-					7
09	15600	X	15122	-0-	-478	-0-	82	1	15040	3	Y	-0-					7
10	16120	X	15682	-0-	-438	-0-	84	1	15598	3	Y	-0-					7
11	15450	X	14806	-0-	-644	-0-	78	1	14728	3	Y	-0-					7
12	15593	X	15149	-0-	-444	-0-	73	1	15066	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	15593	X	14974	-0-	-619	-0-	50	1	14924	3	Y	-0-					7

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	7	1	409	2	Y	8					12
							1272	3	9	9							
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	7	1	392	2	Y	8					20
							1216	3	9	9							
10	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	7	1	388	2	Y	6					26
							1210	3	7	9							
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	6	1	390	2	Y	9	22	1			13
							1217	3	10	9							
12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	6	1	400	2	Y	2					15
							1250	3	2	9							
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					15
							1243	3									

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	6	1	369	2	Y	2	1	1			1
							1147	3	2	9							
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	6	1	357	2	Y	4					5
							1104	3	4	9							
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	6	1	369	2	Y	8	10	1			3
							1148	3	9	9							
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					3
							1083	3									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	Y	-0-					3
							1120	3									
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	7					10
							1094	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	10	2	1			8
							1365	3	11	9							
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	7					15
							1318	3	8	9							
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					15
							1363	3									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	Y	1					16
							1240	3	1	9							
12	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	6	1	385	2	Y	1					17
							1205	3	1	9							
01	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	4	1	417	2	Y	-0-					17
							1272	3									

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	21	1	3948	3	Y	57	84	1			24
							63	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3860	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	21	1	3982	3	Y	65	71	1			31
							72	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	Y	65	58	1			38
							72	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	20	1	4050	3	Y	55	1	1			92
							61	9									
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	14	1	4037	3	Y	65	73	1			84
							72	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	19	1	3584	3	Y	31	46	1			4
							34	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	19	1	3442	3	Y	36	3	1			37
							40	9									
10	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	19	1	3522	3	Y	20	52	1			5
							22	9									
11	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	18	1	3449	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
12	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	16	1	3304	3	Y	39					44
							43	9									
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	12	1	3539	3	Y	27	55	1			16
							30	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	1			N	-0-					-0-
*10	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	1			N	-0-					-0-
*11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	1			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	23418	-0-	-1785	-0-	874	1	22544	2	N	-0-					-0-
09	23400	X	21868	-0-	-1532	-0-	729	1	21139	2	N	-0-					-0-
10	24180	X	22884	-0-	-1296	-0-	758	1	22126	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	21606	-0-	-1794	-0-	723	1	20883	2	N	-0-					-0-
12	23808	X	21467	-0-	-2341	-0-	801	1	20666	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22296	-0-	-1109	-0-	762	1	21534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	202	1	5213	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	175	1	5064	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5403	-0-	-115	-0-	179	1	5224	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	175	1	5042	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	192	1	4947	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	183	1	5165	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	285	-0-	-345	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-			-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-			-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	3	Y	-0-			-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

08	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	25	1	4720	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	25	1	4512	3	Y	-0-			-0-
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-			-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	25	1	5053	3	Y	-0-			-0-
*01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5059	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-			-0-
09	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	12	1	2194	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	11	1	2113	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	10	1	1960	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	11	1	2238	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	6	1	1906	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

08	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	14	1	2724	3	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	14	1	2529	3	Y	-0-			-0-
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	15	1	2715	3	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-			-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	Y	-0-			-0-
01	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	9	1	2699	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3089	-0-	89	89	93	1	2996	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3222	-0-	122	211	99	1	3123	3	N	-0-					-0-
11	2809	N	2598	-0-	-211	-0-	79	1	2519	3	N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	N	-0-					-0-
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	38	1	2705	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2533	-0-	-1157	-0-	14	1	2519	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2518	-0-	-1233	-0-	14	1	2504	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	11	1	2351	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	10	1	1790	3	Y	3					3
							3	9									
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	9	1	1739	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	9	1	1690	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1773	3	Y	5					5
							6	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	17537	-0-	-1435	-0-	92	1	17445	3	Y	-0-					8
09	18090	X	17146	-0-	-944	-0-	94	1	17052	3	Y	-0-					8
10	18631	X	17460	-0-	-1171	-0-	93	1	17270	3	Y	88	73	1			23
							97	9									
11	17640	X	16605	-0-	-1035	-0-	87	1	16517	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
12	17701	X	17236	-0-	-465	-0-	83	1	17120	3	Y	30	52	1			1
							33	9									
01	17701	X	17027	-0-	-674	-0-	57	1	16928	3	Y	38	1	1			38
							42	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	21	1	614	2	N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	163	-0-	-519	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5384	-0-	-466	-0-	179	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	181	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	173	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5293	-0-	-442	-0-	198	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	185	1	5232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	106	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	93	1	2701	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	88	1	2537	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2563	-0-	-258	-0-	96	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	89	1	2505	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	19	1	3592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3840	X	3301	-0-	-539	-0-	18	1	3283	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	17	1	3213	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3840	X	3324	-0-	-516	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	16	1	3359	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	11	1	3358	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5983	-0-	-1085	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	5775	-0-	-1065	-0-	32	1	5743	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6064	-0-	-1004	-0-	32	1	6032	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	31	1	5881	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	29	1	5997	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	20	1	5997	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	27	1	5069	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	27	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	27	1	4986	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	25	1	4770	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	22	1	4620	3	Y	3					3
							3	9									
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	17	1	4978	3	Y	7					10
							8	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8532	-0-	-706	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	6815	-0-	-1585	-0-	37	1	6778	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	42	1	7822	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	40	1	7540	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	38	1	7752	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7718	-0-	-807	-0-	26	1	7692	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	3	1	559	3	N	-0-					-0-
09	720	N	426	-0-	-294	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	2	1	427	3	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	16	1	959	2	Y	2	12	1			-0-
							2978	3	2	9							
09	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	16	1	920	2	Y	1	1	1			-0-
							2845	3	1	9							
10	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	16	1	952	2	Y	-0-					-0-
							2963	3									
11	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	15	1	906	2	Y	-0-					-0-
							2819	3									
12	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	14	1	935	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
01	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					-0-
							2905	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	211	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	181	1	5246	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4934	-0-	-801	-0-	163	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	391	1	5524	2	N	-0-					-0-
12	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	810	1	20899	2	N	-0-					-0-
*01	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	620	1	17533	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	852	1	2825	3	N	-0-					80
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	781	1	1597	3	N	-0-					80
10	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	825	1	1274	3	N	-0-					80
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	785	1	2023	3	N	-0-					80
*12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	828	1	3459	3	N	73	153	1			-0-
							80	9									
*01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	827	1	3547	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1830	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2564	-0-	-166	-0-	13	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	1264	-0-	-1526	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	3	1	584	3	N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	3	1	579	3	N	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1511	2	N	-0-					-0-
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	74	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	60	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	62	1	1602	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	630	N	200	-0-	-430	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
10	713	N	270	-0-	-443	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
11	690	N	294	-0-	-396	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	3	1	590	3	N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	3	N	-0-					-0-
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1211	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	8	1	1674	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	6	1	1659	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	23	1	4159	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	23	1	4244	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	21	1	4224	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	13	1	3854	3	Y	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	329	1	7537	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7858	-0-	-362	-0-	342	1	7516	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	321	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7164	-0-	-666	-0-	278	1	6886	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	290	1	7109	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	290	1	7077	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7070	-0-	-587	-0-	294	1	6776	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	294	1	6512	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	280	1	6672	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6695	-0-	-355	-0-	253	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	280	1	6494	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	257	1	6522	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	420	2	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	78	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	745	-0-	-545	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	907	-0-	-364	-0-	52	1	855	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	108	1	1324	2	Y	3					3
							3	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					3
*12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	116	1	1317	2	Y	-0-					3
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	306	1	2865	2	N	-0-			-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	306	1	2577	2	N	-0-			-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	292	1	2767	2	N	-0-			-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	282	1	2680	2	N	-0-			-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	306	1	2811	2	N	-0-			-0-
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	299	1	2906	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	132	1	858	2	N	-0-			-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	131	1	816	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	135	1	942	2	N	-0-			-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	1001	2	N	-0-			-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	N	-0-			-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	261	1	1700	2	N	-0-			-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	251	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	262	1	1829	2	N	-0-			-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	252	1	1831	2	N	-0-			-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	299	1	2103	2	N	-0-			-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	266	1	1879	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	156	1	3313	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	154	1	3247	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	127	1	3368	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	123	1	3210	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	127	1	3296	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	127	1	3251	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-			-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	10	1	1882	3	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	9	1	1894	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	17	1	3132	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	17	1	3012	3	Y	-0-			-0-
10	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	15	1	2849	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	14	1	2875	3	Y	-0-			-0-
01	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	10	1	2843	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	393	1	3137	2	N	-0-			-0-
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	305	1	3388	2	N	-0-			-0-
*08	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	275	1	2905	2	N	-0-			-0-
*09	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	230	1	2646	2	N	-0-			-0-
*10	3348	X	2527	-0-	-821	-0-	206	1	2321	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2225	-0-	-925	-0-	211	1	2014	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	223	1	2049	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	215	1	1640	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	N	-0-			-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	N	-0-			-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	123	1	3006	2	N	-0-			-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	117	1	2858	2	N	-0-			-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	N	-0-			-0-
*01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2832	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	312	1	4131	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	290	1	3776	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	306	1	3754	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	3675	-0-	-705	-0-	288	1	3387	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	304	1	3445	2	Y	-0-			-0-
01	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	215	1	3460	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	Y	-0-			2
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-			2
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	3	1	468	3	Y	-0-			2
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	2	1	352	3	Y	-0-			2
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	2	1	430	3	Y	-0-			2
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	1	1	404	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	560	-0-	-928	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					1
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					1
10	3100	N	3287	-0-	187	187	18	1	3269	3	Y	-0-					1
11	3000	N	4535	-0-	1535	1722	24	1	4511	3	Y	-0-					1
12	3100	N	4287	-0-	1187	2909	21	1	4266	3	Y	-0-					1
*01	6942	X	4033	-0-	-2909	-0-	14	1	4019	3	Y	-0-					1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	130	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	115	1	3333	2	N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	121	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	131	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	120	1	3386	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	12	1	2237	3	N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2448	-0-	-156	-0-	12	1	2436	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	8	1	2402	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	9	1	1604	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	11	1	1961	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	11	1	2029	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	11	1	2006	3	Y	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	7	1	1938	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	3	1	561	3	N	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-					-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	20	1	4147	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	13	1	3980	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	14	1	2578	3	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	7	1	2054	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	15	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	23	1	4234	3	N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	31	1	5951	3	N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	26	1	5380	3	N	-0-					-0-
*01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	17	1	4915	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	944	3	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	N	-0-					-0-
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	3	1	616	3	N	-0-					-0-
11	930	N	358	-0-	-572	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	N	-0-					-0-
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	11	1	1921	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1171	-0-	-875	-0-	6	1	1165	3	N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	N	-0-					-0-
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	N	-0-					-0-
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7	1	2126	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	24	1	4491	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	25	1	4494	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	23	1	4351	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	22	1	4183	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	15	1	4352	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5144	-0-	-2513	-0-	27	1	5117	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	2391	-0-	-4899	-0-	13	1	2378	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	37	1	6957	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	4632	-0-	-2178	-0-	24	1	4608	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6028	-0-	-1009	-0-	29	1	5999	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	20	1	5904	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	21	1	3867	3	Y	-0-					5
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	22	1	4022	3	Y	-0-					5
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	23	1	4340	3	Y	-0-					5
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4345	3	Y	-0-					5
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-					5
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	15	1	4362	3	Y	-0-					5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

08	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	27	1	5082	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	26	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	27	1	5033	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4896	-0-	-114	-0-	26	1	4870	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	24	1	5041	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	17	1	4944	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	8	1	1481	3	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	5	1	1512	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

08	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	24	1	4611	3	Y	-0-					17
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					17
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	29	1	5432	3	Y	-0-					17
11	5100	X	1569	-0-	-3531	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					17
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	204	1	1559	3	Y	-0-					17
01	3162	X	1367	-0-	-1795	-0-	5	1	1362	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

08	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	698	1	18007	2	N	-0-					-0-
09	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	587	1	17031	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17713	-0-	-453	-0-	587	1	17126	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	531	1	15332	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	15736	-0-	-2430	-0-	587	1	15149	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	15946	-0-	-2220	-0-	545	1	15401	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	11	1	2017	3	N	-0-					3
09	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	12	1	2091	3	N	-0-					3
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					3
11	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	9	1	1662	3	N	-0-					3
12	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	9	1	1885	3	N	-0-					3
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	6	1	1815	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	21	1	3871	3	Y	-0-					20
09	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	20	1	3691	3	Y	5					25
							6	9									
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	19	1	3620	3	Y	48	71	1			2
							53	9									
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	18	1	3354	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	19	1	3870	3	Y	7					9
							8	9									
01	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	12	1	3633	3	Y	11					20
							12	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	6	33	1			17
							7	9									
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	11	1	2067	3	Y	19	2	1			34
							21	9									
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	12	1	2134	3	Y	17	37	1			14
							19	9									
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2052	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	10	1	2113	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
01	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	7	1	2107	3	Y	18	1	1			23
							20	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	241	1	6206	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	206	1	5971	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	205	1	5971	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	193	1	5576	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6558	-0-	-200	-0-	245	1	6313	2	N	-0-					-0-
*01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	235	1	6654	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	221	1	5692	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	189	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	195	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	191	1	5512	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	212	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	199	1	5620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	35	1	6526	3	Y	-0-			-0-
09	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	35	1	6325	3	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	35	1	6454	3	Y	-0-			-0-
11	6480	X	6077	-0-	-403	-0-	32	1	6045	3	Y	-0-			-0-
12	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	30	1	6232	3	Y	-0-			-0-
01	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	20	1	6010	3	Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	76	1	1952	2	N	-0-			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	56	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-			-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	72	1	1852	2	N	-0-			-0-
*01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	64	1	1823	2	N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	-0-			-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	21	1	3828	3	Y	-0-			-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	21	1	3960	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	13	1	3892	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8949	-0-	-413	-0-	334	1	8615	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	283	1	8216	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	295	1	8610	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8538	-0-	-372	-0-	286	1	8252	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8498	-0-	-523	-0-	317	1	8181	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8767	-0-	-192	-0-	300	1	8467	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	19	1	3520	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	19	1	3378	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	20	1	3532	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	18	1	3334	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	17	1	3407	3	N	-0-			-0-
01	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	12	1	3492	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	14	1	2572	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	13	1	2428	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	14	1	2517	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	13	1	2371	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	11	1	2348	3	N	-0-			-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	9	1	2573	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	1	1	249	3	N	-0-			-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	N	-0-			-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1922	-0-	-1888	-0-	11	1	1911	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2423	-0-	-1297	-0-	13	1	2410	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	17	1	3134	3	Y	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-
*01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	11	1	3278	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	17	1	3291	3	Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	19	1	3413	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	18	1	3397	3	Y	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	17	1	3484	3	Y	-0-					-0-
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	11	1	3367	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	3	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10239	-0-	-1696	-0-	54	1	10184	3	Y	1					132
							1	9									
09	11550	X	10049	-0-	-1501	-0-	55	1	9992	3	Y	2					134
							2	9									
10	11935	X	10397	-0-	-1538	-0-	56	1	10340	3	Y	1					135
							1	9									
11	11220	X	10219	-0-	-1001	-0-	53	1	10160	3	Y	5					140
							6	9									
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	53	1	10842	3	Y	7					147
							8	9									
*01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	38	1	11110	3	Y	9					156
							10	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	701	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	678	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	700	1	3378	3	Y	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	679	1	3552	3	Y	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	698	1	3247	3	Y	-0-					-0-
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	693	1	3113	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2808	3	Y	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	13	1	2753	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	9	1	2735	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					4
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					4
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					4
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					4
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	-0-					4
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	191	1	5539	2	N	-0-					-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	197	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	186	1	5361	2	N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	197	1	5079	2	N	-0-					-0-
*01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	185	1	5238	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	1450	3	Y	3					3
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	6 20	1 9	1099	3	Y	18	21	1			-0-
10	1364	N	557	-0-	-807	-0-	3 1	1 9	553	3	Y	1	1	1			-0-
11	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	4	1	1146	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	749	-0-	-1021	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	793	-0-	-664	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	3	N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	71	1	13435	3	N	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	69	1	12500	3	N	-0-					-0-
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	68	1	12557	3	N	-0-					-0-
11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	64	1	12163	3	N	-0-					-0-
12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	59	1	12257	3	N	-0-					-0-
*01	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	42	1	12363	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	31	1	4416	3	N	1					45
							1	9									
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	31	1	4245	3	N	6					51
							7	9									
10	4526	X	4487	-0-	-39	-0-	32	1	4397	3	N	53					104
							58	9									
11	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	30	1	4200	3	N	1					105
							1	9									
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	28	1	4293	3	N	42	127	1			20
							46	9									
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	19	1	4306	3	N	2					22
							2	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	232	1	6733	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6911	-0-	-777	-0-	229	1	6682	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6321	-0-	-1119	-0-	212	1	6109	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6032	-0-	-1656	-0-	225	1	5807	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	208	1	5891	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	10	1	1905	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	6	1	1870	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

08	14B2	EXT	1060	-0-	1060	1060	536	1	524	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	117	-0-	117	1177	1	1	116	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					-0-
11	1177	X	-0-	-0-	-1177	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	18	1	3290	3	Y	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	12	1	3475	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	424	1	10943	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11205	-0-	-1275	-0-	373	1	10832	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	397	1	11584	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11334	-0-	-726	-0-	379	1	10955	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	11003	-0-	-1056	-0-	411	1	10592	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	11000	-0-	-966	-0-	376	1	10624	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

08	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	21	1	4049	3	Y	-0-			6
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-			6
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-			6
11	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	21	1	3908	3	Y	-0-			6
12	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	19	1	3997	3	Y	-0-			6
01	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	14	1	3994	3	Y	-0-			6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

08	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	222	1	5738	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5528	-0-	-322	-0-	184	1	5344	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	188	1	5492	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5282	-0-	-598	-0-	177	1	5105	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5051	-0-	-1025	-0-	189	1	4862	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	178	1	5028	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	205	1	5295	2	N	-0-			-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	175	1	5074	2	N	-0-			-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	178	1	5184	2	N	-0-			-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	172	1	4979	2	N	-0-			-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	186	1	4786	2	N	-0-			-0-
*01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5168	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

08	5766	X	8	-0-	-5758	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	5220	X	3300	-0-	-1920	-0-	18	1	3282	3	Y	-0-			-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	31	1	5681	3	Y	-0-			-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	28	1	5365	3	Y	-0-			-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	27	1	5579	3	Y	-0-			-0-
01	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	17	1	4997	3	Y	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

08	17577	X	16094	-0-	-1483	-0-	600	1	15494	2	N	-0-			-0-
09	16650	X	15552	-0-	-1098	-0-	518	1	15034	2	N	-0-			-0-
10	16585	X	16048	-0-	-537	-0-	532	1	15516	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	15582	-0-	-378	-0-	522	1	15060	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	15414	-0-	-923	-0-	575	1	14839	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	15715	-0-	-374	-0-	537	1	15178	2	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

08	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	31	1	5760	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5550	-0-	-390	-0-	30	1	5520	3	N	-0-			-0-
10	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	29	1	5413	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5294	-0-	-376	-0-	28	1	5266	3	N	-0-			-0-
12	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	27	1	5555	3	N	-0-			-0-
01	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	19	1	5512	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6	1	1			10
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12	9	Y	11					21
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1074	3	7	9	Y	6	25	1			2
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	3	19	9	Y	17					19
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	7					26
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	3	17	9	Y	15	29	1			12

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	Y	1	11	1			2
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	3	18	9	Y	16	1	1			17
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	Y	7	21	1			3
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	788	3	15	9	Y	14					17
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8					25
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	618	3	12	9	Y	11	28	1			8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	3	9	9	Y	8	17	1			1
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1176	3	24	9	Y	22	1	1			22
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1190	3	11	9	Y	10	30	1			2
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	19	1	1			20
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	23					43
01	1209	N	549	-0-	-660	-0-	543	3	6	9	Y	5	41	1			7

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	1	17	1			4
							1	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	6	1	1105	3	Y	8					9
							9	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	4					13
							4	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	6					19
							7	9									
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1128	3	Y	6					25
							7	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	476	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	506	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	521	1	4932	2	N	-0-					-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	471	1	4469	2	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	496	1	4561	2	N	-0-					-0-
*01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	415	1	4026	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	313	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4292	-0-	-118	-0-	306	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	325	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	310	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	354	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	249	1	4079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	286	1	7383	2	N	-0-					-0-
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	247	1	7167	2	N	-0-					-0-
10	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	253	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	248	1	7150	2	N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	269	1	6948	2	N	-0-					-0-
*01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	251	1	7094	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		600	-0-	600	600	2	1	598	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	295	1	6655	2	N	-0-					-0-
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	291	1	6422	2	N	-0-					-0-
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	269	1	6568	2	N	-0-					-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	256	1	6286	2	N	-0-					-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	272	1	6374	2	N	-0-					-0-
*01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	255	1	6311	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9149	-0-	-523	-0-	48	1	9101	3	Y	-0-					2
09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	49	1	8887	3	Y	-0-					2
10	9672	X	9183	-0-	-489	-0-	49	1	9134	3	Y	-0-					2
11	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	45	1	8601	3	Y	-0-					2
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	44	1	9126	3	Y	-0-					2
*01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	30	1	8930	3	Y	-0-					2

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	122	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	420	1	9983	2	N	-0-					-0-
10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	329	1	9616	2	N	-0-					-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	309	1	8929	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	329	1	8475	2	N	-0-					-0-
*01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	295	1	8341	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	N	-0-			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	3	N	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	3	1	919	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	N	-0-			-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	N	-0-			-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	19	1	3534	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	18	1	3330	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	17	1	3405	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	12	1	3405	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-			5
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			5
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	8	1	1410	3	Y	-0-			5
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-			5
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-			5
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-			5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-			-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	20	1	3591	3	N	-0-			-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-			-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	N	-0-			-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-			-0-
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	16	1	3040	3	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	16	1	2864	3	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	15	1	2858	3	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-			-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-			-0-
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	10	1	2926	3	Y	-0-			-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-			-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-			-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	32	1	686	2	N	-0-			-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	31	1	625	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	700	3	4	9	Y	4	23	1			7
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	753	3	17	9	Y	15	2	1			20
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1	20	1			1
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					9
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					9
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2					11

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	Y	2					9
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					15
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	3	10	9	Y	9	22	1			2
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	Y	8					10
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					16
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	3	12	9	Y	11					27

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					13
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10					23
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	Y	10					33
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1	33	1			1
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	1	1			8
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	874	3	10	9	Y	9					17

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	9	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	8	1	1517	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	9	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	8	1	1484	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					2
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	8	1	1419	3	N	-0-					2
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					2
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					2
12	1488	N	802	-0-	-686	-0-	4	1	798	3	N	-0-					2
01	1457	N	781	-0-	-676	-0-	3	1	778	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	134	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	1996	-0-	-1754	-0-	67	1	1929	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	758	-0-	-3117	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2013	-0-	-1677	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1724	-0-	-1934	-0-	64	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1340	-0-	-2256	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					17
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	N	-0-					17
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	3	1	548	3	N	-0-					17
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	4	1	757	3	N	-0-					17
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	4	1	738	3	N	-0-					17
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

08	8091	X	7772	-0-	-319	-0-	41	1	7729	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	41	1	7544	3	Y	3					5
							3	9									
10	7967	X	7579	-0-	-388	-0-	40	1	7515	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
11	7710	X	7335	-0-	-375	-0-	38	1	7290	3	Y	6					6
							7	9									
12	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	36	1	7343	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
01	7843	X	7418	-0-	-425	-0-	25	1	7381	3	Y	11	1	1			10
							12	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	2405	2	N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	97	1	2284	2	N	-0-					-0-
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	2250	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	10	1	1896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	10	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	10	1	1918	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	496	-0-	-1364	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	18	18	1			-0-
01	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	5	1	1448	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	17	1	3198	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	17	1	3089	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	17	1	3180	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	15	1	3133	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2628	-0-	-596	-0-	9	1	2600	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24800	X	23781	-0-	-1019	-0-	887	1	22894	2	N	-0-					-0-
09	23970	X	22902	-0-	-1068	-0-	763	1	22139	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	23491	-0-	-1216	-0-	778	1	22713	2	N	-0-					-0-
11	23670	X	22458	-0-	-1212	-0-	752	1	21706	2	N	-0-					-0-
12	24056	X	22440	-0-	-1616	-0-	838	1	21602	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	22923	-0-	-854	-0-	783	1	22140	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	6					21
							7	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1538	3	Y	10					13
							11	9									
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	5	1	1500	3	Y	8					21
							9	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

08	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	185	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3964	-0-	-446	-0-	173	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	158	1	3896	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	189	1	4193	2	N	-0-					-0-
*01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	157	1	4101	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

08	12338	X	11057	-0-	-1281	-0-	413	1	10644	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10054	-0-	-1466	-0-	335	1	9719	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	11160	-0-	-372	-0-	370	1	10790	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10367	-0-	-733	-0-	347	1	10020	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10252	-0-	-815	-0-	383	1	9869	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10046	-0-	-1114	-0-	343	1	9703	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	73	1	2102	2	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	86	1	2212	2	N	-0-					-0-
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2277	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	201	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	165	1	4749	2	N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	183	1	4723	2	N	-0-					-0-
*01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	171	1	4823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	31	1	5906	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	31	1	5649	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	32	1	5901	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	28	1	5400	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	26	1	5455	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	19	1	5488	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	130	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	103	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	104	1	3051	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	121	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	140	1	3613	2	N	-0-					-0-
*01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	133	1	3769	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	248	-0-	-232	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	301	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	219	1	3842	2	N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	217	1	3751	2	N	-0-					-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	242	1	3946	2	N	-0-					-0-
*01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	223	1	3765	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1040	3	Y	37	29	1			40
							41	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	697	1	944	3	Y	34	41	1			33
							37	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	721	1	1138	3	Y	41	26	1			48
							45	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	696	1	911	3	Y	34	59	1			23
							37	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	721	1	1175	3	Y	40	55	1			8
							44	9									
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	718	1	1065	3	Y	46	1	1			53
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	98	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	106	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	93	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	88	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	103	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	81	1	2090	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	94	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	97	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	97	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	108	1	2776	2	N	-0-					-0-
*01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	103	1	2898	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	386	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	639	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	84	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1046	-0-	-1564	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	1024	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1766	-0-	-745	-0-	361	1	1405	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4924	-0-	-1307	-0-	26 1	1 9	4897	3	Y	1	1	1			-0-
09	6030	X	4709	-0-	-1321	-0-	26	1	4683	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4900	-0-	-1331	-0-	26	1	4874	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	25	1	4706	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4108	-0-	-821	-0-	20	1	4088	3	Y	-0-					-0-
*01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	17	1	5111	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	53	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	54	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	54	1	1403	2	N	-0-					-0-
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	690	1	15666	2	N	-0-					-0-
09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	669	1	14838	2	N	-0-					-0-
10	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	615	1	15026	2	N	-0-					-0-
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	582	1	14301	2	N	-0-					-0-
12	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	610	1	14374	2	N	-0-					-0-
*01	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	581	1	14154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	26	1	4911	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	26	1	4703	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	25	1	4735	3	N	-0-			-0-
11	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	25	1	4658	3	N	-0-			-0-
12	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	23	1	4734	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	16	1	4713	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	745	1	19235	2	N	-0-			-0-
09	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	605	1	17565	2	N	-0-			-0-
10	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	587	1	17131	2	N	-0-			-0-
11	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	542	1	15662	2	N	-0-			-0-
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	589	1	15194	2	N	-0-			-0-
*01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	533	1	15053	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	-0-			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	7	1	1267	3	N	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	7	1	1291	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	6	1	1197	3	N	-0-			-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	26	1	4941	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	26	1	4777	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4552	-0-	-315	-0-	24	1	4528	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	23	1	4393	3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4474	-0-	-486	-0-	22	1	4452	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	14	1	4269	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	444	1	4819	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	387	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	375	1	4467	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4738	-0-	-362	-0-	354	1	4384	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4833	-0-	-437	-0-	373	1	4460	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	355	1	4408	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1019	-0-	-1895	-0-	46	1	973	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	1303	-0-	-317	-0-	58	1	1245	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1514	-0-	-5	-0-	65	1	1449	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	57	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1282	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	52	1	1176	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					38
09	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	8	1	1399	3	Y	-0-					38
10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-	31	1			-0-
11	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					21
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					21
10	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					21
11	1710	N	436	-0-	-1274	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					21
12	1736	N	630	-0-	-1106	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					21
01	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	108	1	949	3	Y	49	65	1			5
							54	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1458	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6977	-0-	-153	-0-	260	1	6717	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6578	-0-	-232	-0-	219	1	6359	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	224	1	6545	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6456	-0-	-294	-0-	216	1	6240	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	240	1	6185	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	224	1	6319	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	20	1	3746	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	20	1	3585	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	20	1	3677	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	18	1	3437	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	18	1	3704	3	N	-0-					-0-
*01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	13	1	3756	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	857	1	19337	2	N	-0-					-0-
09	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	791	1	17554	2	N	-0-					-0-
10	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	686	1	16714	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	598	1	14852	2	N	-0-					-0-
12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	631	1	14921	2	N	-0-					-0-
*01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	610	1	15162	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	38	1	940	2	N	-0-					-0-
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	37	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-	38	1	884	2	N	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	Y	-0-	9	1			3
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5517	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	31	1	5815	3	Y	-0-					3
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	31	1	5893	3	Y	-0-					3
*12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	Y	-0-					3
*01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	21	1	6185	3	Y	9					12
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	29	1	5384	3	N	-0-					12
09	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	28	1	5163	3	N	-0-					12
10	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	29	1	5321	3	N	-0-					12
11	5310	X	5261	-0-	-49	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					12
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	27	1	5544	3	N	-0-					12
*01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	19	1	5512	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	14	1	2588	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	15	1	2691	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	13	1	2395	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	8	1	2463	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	197	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	213	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	186	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	171	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	201	1	4807	2	N	-0-					-0-
*01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	202	1	4989	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	181	1	4087	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	178	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	160	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	154	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	166	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	158	1	3885	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	18	1	3448	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	19	1	3385	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	19	1	3583	3	N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	20	1	3785	3	N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	19	1	3965	3	N	-0-					-0-
*01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	14	1	4024	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	95	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	95	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	89	1	2166	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	85	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	88	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	83	1	2065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1044	1	5351	2	N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	990	1	5208	2	N	-0-					-0-
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	827	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	173	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4986	-0-	-1028	-0-	186	1	4800	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3862	-0-	-2152	-0-	132	1	3730	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	26	1	4893	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	26	1	4784	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	26	1	4910	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	26	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	25	1	5206	3	N	-0-					-0-
*01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	8	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	5	1	1098	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	4	1	1025	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	849	-0-	-771	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	11	1	2092	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	11	1	2041	3	N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2153	3	N	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	7	1	2138	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	22	1	4101	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	21	1	3955	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	20	1	4077	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	14	1	4074	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	19	1	3547	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	19	1	3482	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	20	1	3633	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	17	1	3408	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	12	1	3488	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	20	1	3727	3	Y	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	19	1	3899	3	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3924	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	393	1	3910	3	Y	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	381	1	3754	3	Y	-0-					-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	394	1	4082	3	Y	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	383	1	4435	3	Y	-0-					-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	394	1	4464	3	Y	-0-					-0-
*01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	388	1	4594	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4473	-0-	1373	1373	24	1	4449	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5225	-0-	2225	3598	28	1	5188	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	5108	-0-	2008	5606	27	1	5081	3	Y	-0-					-0-
11	10042	X	4436	-0-	-5606	-0-	23	1	4413	3	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4128	-0-	-1266	-0-	14	1	4114	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	13	1	2402	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	13	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1873	-0-	-497	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	6	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	4	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	6	1	1108	3	Y	9	26	1			3
							10	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					3
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					3
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					3
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	8	1	1459	3	Y	26	17	1			27
							29	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	40	21	1			19
							44	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	18	21	1			16
							20	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1590	3	Y	30	40	1			6
							33	9									
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	5	1	1572	3	Y	33	1	1			38
							36	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

08	8153	X	7943	-0-	-210	-0-	42	1	7901	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7678	-0-	-152	-0-	42	1	7636	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7995	-0-	-3	-0-	43	1	7952	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7557	-0-	-183	-0-	40	1	7517	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7731	-0-	-236	-0-	37	1	7694	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7789	-0-	-209	-0-	26	1	7763	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	18	1	3438	3	Y	38					111
							42	9									
09	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	18	1	3310	3	Y	31					142
							34	9									
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	3	Y	32					174
							35	9									
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	18	1	3321	3	Y	20					194
							22	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	Y	73	183	1			84
							80	9									
*01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	12	1	3415	3	Y	41					125
							45	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

08	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	17	1	3224	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3258	-0-	-42	-0-	18	1	3240	3	Y	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	18	1	3326	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	11	1	3379	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

08	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	357	1	2977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	346	1	2954	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	359	1	3274	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1233	-0-	-2727	-0-	330	1	903	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	393	-0-	-3296	-0-	297	1	77	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3627	X	1872	-0-	-1755	-0-	498	1	1374	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	4	1	98	2	Y	1					8
							654	3	1	9							
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					8
							669	3									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					8
							776	3									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					8
							735	3									
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	3	1	100	2	Y	4					12
							673	3	4	9							
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	2	1	104	2	Y	1					13
							681	3	1	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	29	1	5206	3	Y	10	31	1			13
							11	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	29	1	5415	3	Y	28	2	1			39
							31	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	27	1	5064	3	Y	13	42	1			10
							14	9									
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	25	1	5189	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
01	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	18	1	5200	3	Y	25	1	1			28
							28	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	5	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	6	1	1008	3	N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	3	1	998	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2047	3	N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	12	1	2141	3	N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	10	1	2083	3	N	-0-					-0-
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	23	1	3234	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2735	-0-	-505	-0-	20	1	2715	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	22	1	2990	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	21	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	20	1	3063	3	Y	-0-					-0-
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	959	-0-	-188	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					24
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					24
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					24
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					24
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					24
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3669	-0-	-1229	-0-	465	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	436	1	3074	2	N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	453	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	427	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2778	-0-	-880	-0-	432	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	416	1	2111	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3529	3	N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	678	1	3226	3	N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	701	1	3501	3	N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	676	1	3002	3	N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	699	1	3429	3	N	-0-					-0-
*01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	694	1	3451	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	32	27	1			12
							2861	3	35	9							
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	30	30	1			12
							3174	3	33	9							
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	32	2	1			42
							3210	3	35	9							
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	Y	19	49	1			12
							3050	3	21	9							
12	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	15	1	460	2	Y	31	1	1			42
							3102	3	34	9							
01	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	10	1	469	2	Y	25	44	1			23
							3080	3	28	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	14	1	2657	3	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	14	1	2633	3	N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	182	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4313	-0-	-307	-0-	182	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	169	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	147	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	158	1	3950	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	157	1	3910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	3	Y	14					14
							15	9									
*08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	Y	9					23
							10	9									
*09	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	16	1	2862	3	Y	-0-	23	1			-0-
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2880	N	2369	-0-	-511	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2804	-0-	-203	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2577	-0-	-399	-0-	9	1	2568	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	Y	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	17	1	3160	3	Y	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	12	1	2271	3	Y	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	93	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	81	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	92	1	2100	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	88	1	2055	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

08	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	16	1	2905	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	16	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	15	1	2857	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	10	1	2943	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	73	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	65	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	60	1	1470	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	72	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	64	1	1587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2874	-0-	2874	2898	223	1	2651	3	Y	-0-					-0-
12	3360	X	462	-0-	-2898	-0-	356	1	106	3	Y	-0-					-0-
*01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2642	-0-	-1419	-0-	115	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2237	-0-	-1423	-0-	93	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	1975	-0-	-2396	-0-	76	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1751	-0-	-2479	-0-	442	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	550	1	3278	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	100	1	2481	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	15925	-0-	-1435	-0-	84	1	15841	3	Y	-0-					-0-
09	16560	X	15333	-0-	-1227	-0-	84	1	15249	3	Y	-0-					-0-
10	16895	X	15914	-0-	-981	-0-	85	1	15829	3	Y	-0-					-0-
11	16140	X	15246	-0-	-894	-0-	80	1	15166	3	Y	-0-					-0-
12	16058	X	15681	-0-	-377	-0-	76	1	15605	3	Y	-0-					-0-
01	15934	X	15401	-0-	-533	-0-	52	1	15349	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	37	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5094	-0-	-546	-0-	37	1	5057	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	39	1	5410	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	37	1	5232	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4906	-0-	-519	-0-	31	1	4836	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	5456	X	3734	-0-	-1722	-0-	17	1	3716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	127	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	116	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	105	1	2466	2	N	-0-					-0-
*01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	125	1	2877	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2771	-0-	-1135	-0-	15	1	2756	3	N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	35	1	6459	3	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	33	1	6157	3	N	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	30	1	6204	3	N	-0-					-0-
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	21	1	6103	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	17528	-0-	-421	-0-	92	1	17436	3	Y	-0-					-0-
09	17370	X	16446	-0-	-924	-0-	90	1	16356	3	Y	-0-					-0-
10	17949	X	17038	-0-	-911	-0-	91	1	16923	3	Y	22					22
							24	9									
11	17160	X	16247	-0-	-913	-0-	85	1	16161	3	Y	1					23
							1	9									
12	16740	X	16608	-0-	-132	-0-	80	1	16517	3	Y	10					33
							11	9									
01	16740	X	16460	-0-	-280	-0-	55	1	16395	3	Y	9	27	1			15
							10	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					12
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	7	1	1179	3	Y	-0-					12
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					12
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					12
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					12
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	14	1	2655	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	14	1	2582	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	13	1	2492	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	12	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	8	1	2364	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	32	1	5949	3	N	-0-					-0-
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	30	1	5425	3	N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	29	1	5382	3	N	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	26	1	4975	3	N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	23	1	4666	3	N	-0-					-0-
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	66	1	2547	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	Y	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	26	1	4861	3	Y	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	17	1	4918	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					2
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	N	-0-					2
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	N	-0-					2
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	5	1	1108	3	N	-0-					2
01	1209	N	972	-0-	-237	-0-	3	1	969	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3299	-0-	199	199	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
09	2781	N	2582	-0-	-199	-0-	14	1	2568	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3212	-0-	112	112	17	1	3195	3	Y	-0-					-0-
11	3144	X	3032	-0-	-112	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	13	1	3765	3	N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	13	1	3562	3	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	18	1	3485	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	15	1	3110	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	12	1	3501	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	15	1	2829	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2687	-0-	-43	-0-	14	1	2673	3	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2777	-0-	-106	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	22	1	3063	3	N	91	179	1			72
							100	9									
09	3630	X	2960	-0-	-670	-0-	21	1	2822	3	N	106					178
							117	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	22	1	3022	3	N	52	174	1			56
							57	9									
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	21	1	2922	3	N	127					183
							140	9									
12	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	18	1	2810	3	N	40	180	1			43
							44	9									
01	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	12	1	2742	3	N	115					158
							127	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	10	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	10	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-					-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	30	1	5658	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5425	-0-	-365	-0-	30	1	5395	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	30	1	5607	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	28	1	5285	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5513	-0-	-160	-0-	27	1	5486	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	18	1	5442	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	8	1	1111	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
*08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	5	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	4	1	1102	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	4					4
							4	9									
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	14	8	1			10
							15	9									

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	21973	-0-	-2300	-0-	116	1	21857	3	N	-0-					-0-
09	23490	X	20660	-0-	-2830	-0-	113	1	20547	3	N	-0-					-0-
10	23746	X	21077	-0-	-2669	-0-	113	1	20964	3	N	-0-					-0-
11	22350	X	19965	-0-	-2385	-0-	105	1	19860	3	N	-0-					-0-
12	22351	X	20360	-0-	-1991	-0-	98	1	20262	3	N	-0-					-0-
01	21979	X	20137	-0-	-1842	-0-	68	1	20069	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	19	1	3632	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	1118	-0-	-2422	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	51	51	1			-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	299	1	4673	3	Y	-0-					-0-
*01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	728	1	4345	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	40	1	1032	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	39	1	1096	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9277	-0-	-798	-0-	49	1	9228	3	N	-0-					-0-
09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	55	1	9941	3	N	-0-					-0-
10	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	54	1	10101	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	9620	-0-	-130	-0-	50	1	9570	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9935	-0-	-140	-0-	48	1	9887	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	34	1	10007	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	99	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	113	1	2905	2	N	-0-					-0-
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	108	1	3038	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5103	-0-	-818	-0-	215	1	4888	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	207	1	4645	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	199	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	191	1	4723	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	214	1	4950	2	N	-0-					-0-
*01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	196	1	4935	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	573	1	640	3	Y	43	59	1			7
							47	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			7
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	30	1	4235	3	Y	-0-	43	1			6
09	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	32	1	4362	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
10	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	32	1	4450	3	Y	21					34
							23	9									
11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	30	1	4232	3	Y	8	33	1			9
							9	9									
12	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	21	1	4347	3	Y	19	1	1			27
							21	9									
01	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	20	1	4476	3	Y	24					51
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	142	1	1851	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	152	1	1865	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	117	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	748	1	6542	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	729	1	7150	3	Y	-0-					-0-
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	750	1	6918	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	719	1	5474	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	6635	-0-	-991	-0-	742	1	5893	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7342	-0-	-284	-0-	735	1	6545	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

08	11594	X	6774	-0-	-4820	-0-	36	1	6738	3	Y	-0-					-0-
09	11220	X	5801	-0-	-5419	-0-	31	1	5720	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	11594	X	6031	-0-	-5563	-0-	32	1	5996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	35	1	6727	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	352	-0-	-5693	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	7	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	8	1	1373	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	7	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	4	1	1310	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

08	8401	X	1586	-0-	-6815	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	648	-0-	-7482	-0-	388	1	248	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	8401	X	3485	-0-	-4916	-0-	882	1	2602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	854	1	2667	3	Y	-0-					-0-
12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	818	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	1661	-0-	-1811	-0-	871	1	790	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	15	1	2850	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	15	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
*01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2773	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	180	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	156	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	152	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	155	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	160	1	3569	2	N	-0-					-0-
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	159	1	3895	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	24	1	4490	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	23	1	4217	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	22	1	4257	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	22	1	4519	3	Y	-0-					-0-
*01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	5					8
							6	9									
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	7	1	1393	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	5	1	1392	3	Y	6					7
							7	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	51	1	9670	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	13	1	2371	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	10	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2192	-0-	-388	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1834	-0-	-646	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	7	1	2192	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5752	-0-	-1006	-0-	30	1	5722	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6039	-0-	-501	-0-	33	1	6006	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	29	1	5463	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	29	1	5503	3	Y	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	28	1	5687	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	17	1	5016	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	22	1	3140	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	23	1	3115	3	Y	65					65
							72	9									
10	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	22	1	3108	3	Y	4	69	1			-0-
							4	9									
*11	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	22	1	2976	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	19	1	2707	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	10	1	2849	3	Y	31					31
							34	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	655	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	222	1	6441	2	N	-0-					-0-
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	215	1	6269	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5558	-0-	-412	-0-	186	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5171	-0-	-998	-0-	193	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4674	-0-	-1495	-0-	160	1	4514	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2097	-0-	2097	2270	30	1	2067	3	Y	-0-					42
09	7725	X	5455	-0-	-2270	-0-	597	1	4834	3	Y	22					64
							24	9									
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	614	1	4643	3	Y	14	28	1			50
							15	9									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	821	1	3891	3	Y	24	30	1			44
							26	9									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	922	1	4681	3	Y	10					54
							11	9									
*01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	915	1	4850	3	Y	33	24	1			63
							36	9									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6528	-0-	-292	-0-	34	1	6494	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6304	-0-	-236	-0-	34	1	6270	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6575	-0-	-152	-0-	35	1	6540	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	33	1	6267	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	31	1	6402	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	22	1	6367	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	11	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	7	1	1961	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	14	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	15	1	2692	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	9	1	2650	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	213	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	205	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	223	1	2743	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	223	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2942	-0-	-34	-0-	239	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	169	1	2729	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2596	N	2236	-0-	-360	-0-	12	1	2224	3	Y	-0-					10
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	12	1	2151	3	Y	3					13
							3	9									
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	12	1	2286	3	Y	5					18
							6	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12	1	2262	3	Y	2					20
							2	9									
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	Y	-0-					20
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-					20

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	1					9
							1	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
10	1116	N	899	-0-	-217	-0-	5	1	892	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	N	796	-0-	-284	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	4	1	1066	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	1755	-0-	-2430	-0-	66	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	71	-0-	-3979	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	75	-0-	-4110	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	280	1	7222	2	N	-0-					-0-
*01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	212	1	6004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	230	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4425	-0-	1425	1425	693	1	3732	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	800	137	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	1430	N	630	-0-	-800	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-
12	434	X	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	16	1	2966	3	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	16	1	2836	3	Y	22	19	1			15
							24	9									
10	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	16	1	2911	3	Y	23	31	1			7
							25	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	16	1	2991	3	Y	23					30
							25	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	26					56
							29	9									
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	Y	25	50	1			31
							28	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

08	5363	X	4504	-0-	-859	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	137	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4277	-0-	-523	-0-	143	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	175	1	4509	2	N	-0-					-0-
*01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	165	1	4676	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					17
09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	22	1	4026	3	Y	-0-					17
10	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	23	1	4257	3	Y	-0-					17
11	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	21	1	4017	3	Y	-0-					17
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	Y	-0-					17
*01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	14	1	4164	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	11	1	2061	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	11	1	1988	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	7	1	2066	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

08	7626	X	6539	-0-	-1087	-0-	244	1	6295	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6487	-0-	-773	-0-	216	1	6271	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6465	-0-	-882	-0-	214	1	6251	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6153	-0-	-957	-0-	206	1	5947	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5936	-0-	-1070	-0-	222	1	5714	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	216	1	6096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	21	1	3742	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	21	1	3872	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	19	1	3861	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	13	1	3808	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	N	-0-			-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	N	-0-			-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	14	1	2656	3	N	-0-			-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	N	-0-			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	11	1	2260	3	N	-0-			-0-
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	8	1	2477	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13830	-0-	-399	-0-	588	1	13242	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	13058	-0-	-772	-0-	571	1	12487	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	13568	-0-	-723	-0-	538	1	13030	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	12980	-0-	-850	-0-	507	1	12473	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	13319	-0-	-569	-0-	539	1	12780	2	N	-0-			-0-
01	13826	X	13100	-0-	-726	-0-	510	1	12590	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	302	1	3998	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	301	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	328	1	4030	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	324	1	3822	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	342	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	230	1	3772	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-			8
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-			8
10	527	X	360	-0-	-167	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			8
11	510	X	433	-0-	-77	-0-	2	1	431	3	Y	-0-			8
12	899	X	334	-0-	-565	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			8
01	899	X	257	-0-	-642	-0-	1	1	256	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	7	1	1234	3	Y	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	891	-0-	-442	-0-	4	1	748	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
01	1240	N	334	-0-	-906	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	92	1	26012	3	N	-0-					-0-
09	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	90	1	24526	3	N	-0-					-0-
10	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	90	1	25073	3	N	-0-					-0-
11	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	80	1	22920	3	N	-0-					-0-
12	23077	X	23077	-0-	-0-	-0-	74	1	23003	3	N	-0-					-0-
*01	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	51	1	22863	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	138	1	3113	2	N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	130	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	111	1	2700	2	N	-0-					-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	107	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2879	2	N	-0-					-0-
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2968	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	517	1	11914	2	N	-0-					-0-
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	530	1	11557	2	N	-0-					-0-
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	448	1	10978	2	N	-0-					-0-
11	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	467	1	11322	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	470	1	11279	2	N	-0-					-0-
*01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	544	1	8006	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	14	1	2707	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	13	1	2435	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	13	1	2476	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	11	1	2347	3	N	-0-					-0-
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	9	1	2542	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	21	1	3933	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	20	1	3633	3	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	21	1	3916	3	N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					-0-
*01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	14	1	4034	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4228	X	4172	-0-	-56	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-	34	1			2
*03	4557	X	4493	-0-	-64	-0-	23	1	4470	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	22	1	4381	3	Y	-0-					-0-
*05	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	22	1	4330	3	Y	-0-					-0-
*06	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	22	1	4319	3	Y	-0-					-0-
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	34	1	4689	3	Y	-0-					-0-
*08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-					-0-
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	26	1	4700	3	Y	-0-					-0-
*10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	16	1	4690	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	55	1	10287	3	Y	39	22	1			167
							43	9									
09	10650	X	9836	-0-	-814	-0-	54	1	9780	3	Y	2	2	1			167
							2	9									
10	11005	X	10056	-0-	-949	-0-	54	1	9981	3	Y	19	36	1			150
							21	9									
11	10320	X	9588	-0-	-732	-0-	50	1	9493	3	Y	41	37	1			154
							45	9									
12	10013	X	9956	-0-	-57	-0-	48	1	9900	3	Y	7	1	1			160
							8	9									
01	10013	X	9866	-0-	-147	-0-	33	1	9785	3	Y	44	54	1			150
							48	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

08	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	13	1	2465	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	12	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	8	1	2498	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

08	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					6
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					6
10	3100	N	8028	-0-	4928	4928	43	1	7985	3	Y	-0-					6
11	3000	N	7669	-0-	4669	9597	40	1	7629	3	Y	-0-					6
12	3100	N	8138	-0-	5038	14635	39	1	8099	3	Y	-0-					6
*01	17699	X	3064	-0-	-14635	-0-	10	1	3021	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	3	Y	22	49	1			2
							24	9									
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	11	1	2081	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	12	1	2134	3	Y	-0-					2
11	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					2
12	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					2
01	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	6	1	1777	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1190	-0-	-700	-0-	7	1	1183	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	742	-0-	-1180	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	745	-0-	-665	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	588	-0-	-652	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	568	-0-	-176	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	27	1	5143	3	N	83					83
							91	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					83
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	21	1	3987	3	N	-0-					83
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	18	1	3414	3	N	-0-					83
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	N	-0-					83
*01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	12	1	3680	3	N	-0-					83

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11880	-0-	-892	-0-	63	1	11817	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	62	1	11326	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	11821	-0-	-641	-0-	63	1	11758	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	11349	-0-	-351	-0-	59	1	11290	3	N	-0-					-0-
12	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	53	1	11027	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11575	-0-	-298	-0-	39	1	11536	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	20	1	3705	3	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	19	1	3474	3	N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	3	N	-0-					-0-
*01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	16	1	2965	3	Y	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	26	1	4922	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4724	-0-	-166	-0-	26	1	4698	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	26	1	4804	3	Y	-0-					-0-
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	26	1	4937	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	23	1	4735	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	16	1	4767	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	373	1	4474	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4839	-0-	-1011	-0-	363	1	4476	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4603	-0-	-946	-0-	371	1	4232	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	360	1	4211	3	Y	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	373	1	4911	3	Y	-0-					-0-
*01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	364	1	5154	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	23	1	4274	3	Y	42					122
							46	9									
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	22	1	4017	3	Y	28					150
							31	9									
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4283	3	Y	44					194
							48	9									
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	Y	52	177	1			69
							57	9									
12	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	20	1	4203	3	Y	47					116
							52	9									
01	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	14	1	4127	3	Y	45					161
							50	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	612	1	5223	2	N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	560	1	5087	2	N	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	576	1	5334	2	N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	499	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	483	1	4317	2	N	-0-					-0-
*01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	466	1	4348	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

08	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	23	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	23	1	4267	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	20	1	4146	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	46	1	9014	3	Y	33					51
							36	9									
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	47	1	9197	3	Y	-0-					51
*06	8760	X	7954	-0-	-806	-0-	41	1	7881	3	Y	29	47	1			33
							32	9									
*07	9052	X	7991	-0-	-1061	-0-	57	1	7934	3	Y	-0-	2	1			31
*08	9052	X	7948	-0-	-1104	-0-	42	1	7906	3	Y	-0-					31
*09	8760	X	7681	-0-	-1079	-0-	42	1	7639	3	Y	-0-	30	1			1
*10	9052	X	8091	-0-	-961	-0-	43	1	8047	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	7920	X	7791	-0-	-129	-0-	41	1	7720	3	Y	27					27
							30	9									
*12	7998	X	5650	-0-	-2348	-0-	27	1	5614	3	Y	8					35
							9	9									
01	8060	X	60	-0-	-8000	-0-	6	3	54	9	Y	49	49	1			35

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2793	3	Y	23	28	1			8
							25	9									
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	675	1	2654	3	Y	38	2	1			44
							42	9									
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	697	1	2694	3	Y	18	54	1			8
							20	9									
11	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	673	1	2470	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	694	1	2514	3	Y	35					40
							39	9									
*01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	690	1	2383	3	Y	27	47	1			20
							30	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	22	1	4088	3	Y	15	23	1			15
							17	9									
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	21	1	3830	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
10	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	22	1	4054	3	Y	18	1	1			24
							20	9									
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4010	3	Y	17	37	1			4
							19	9									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	Y	22	1	1			25
							24	9									
*01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	21	34	1			12
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	177	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	146	1	4244	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	150	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4163	-0-	-667	-0-	139	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3266	-0-	-1632	-0-	122	1	3144	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	2414	-0-	-2329	-0-	83	1	2331	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	23	1	4371	3	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	N	-0-					-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4385	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	20	1	4204	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	13	1	3899	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	9	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10 24	1 9	1957	3	Y	22	26	1			3
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	10 10	1 9	1886	3	Y	9	2	1			10
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	10 18	1 9	1929	3	Y	16	22	1			4
11	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	10 21	1 9	1854	3	Y	19					23
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	9 6	1 9	1898	3	Y	5	25	1			3
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	6 18	1 9	1867	3	Y	16	14	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

08	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3556	3									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	19	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							3518	3									
10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	20	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3644	3									
11	4710	X	4604	-0-	-106	-0-	18	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							3470	3									
12	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							3561	3									
01	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	12	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							3545	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	18	1	3481	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	18	1	3408	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	10	1	3029	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	215	1	5535	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	191	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5307	-0-	-363	-0-	178	1	5129	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5658	-0-	-108	-0-	211	1	5447	2	N	-0-					-0-
*01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	210	1	5929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	12	1	753	2	Y	8	1	1			12
							2336	3	9	9							
09	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	12	1	728	2	Y	5					17
							2249	3	6	9							
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	12	1	744	2	Y	10	18	1			9
							2315	3	11	9							
11	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	12	1	715	2	Y	1					10
							2224	3	1	9							
12	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	11	1	730	2	Y	6	12	1			4
							2279	3	7	9							
01	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	8	1	744	2	Y	2					6
							2275	3	2	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	9	1	526	2	Y	-0-	8	1			2
							1634	3									
09	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	9	1	511	2	Y	1	1	1			2
							1581	3	1	9							
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	9	1	526	2	Y	1					3
							1639	3	1	9							
11	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	8	1	503	2	Y	2					5
							1565	3	2	9							
12	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					5
							1591	3									
*01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					5
							1584	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	281	1	7254	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7263	-0-	-507	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7341	-0-	-471	-0-	243	1	7098	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	240	1	6925	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7017	-0-	-733	-0-	262	1	6755	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	244	1	6906	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	775	1	2598	2	N	-0-					-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	775	1	713	2	N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	750	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	775	1	1996	2	N	-0-					-0-
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	775	1	2467	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	844	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2018 - P/A 09/08/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	19	1	3631	3	Y	2	27	1			8
							2	9									
09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	19	1	3395	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					8
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3755	3	Y	5					13
							6	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3803	3	Y	12					25
							13	9									
*01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	15	1	4446	3	Y	-0-					25

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23746	X	21989	-0-	-1757	-0-	820	1	21169	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	20971	-0-	-1589	-0-	699	1	20272	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	21855	-0-	-558	-0-	724	1	21131	2	N	-0-					-0-
11	21300	X	21173	-0-	-127	-0-	709	1	20464	2	N	-0-					-0-
12	22010	X	20145	-0-	-1865	-0-	752	1	19393	2	N	-0-					-0-
01	21979	X	20712	-0-	-1267	-0-	708	1	20004	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	214	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	204	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	222	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	221	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	237	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	165	1	2720	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	34	1	6328	3	N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	34	1	6109	3	N	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	34	1	6249	3	N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	32	1	6015	3	N	-0-					-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	N	-0-					-0-
*01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	20	1	6053	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	20	1	3770	3	N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-					-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3799	3	N	-0-					-0-
*01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	13	1	3828	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	9	1	1732	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	10	1	1818	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	6	1	1721	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	13	1	2439	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	1970	-0-	-603	-0-	11	1	1959	3	Y	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	12	1	2226	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	1653	-0-	-889	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	8	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	7	1	1237	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	8	1	1454	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	7	1	1408	3	N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	5	1	1562	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	11	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	11	1	2031	3	N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	10	1	2057	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	116	1	2984	2	N	-0-					-0-
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	120	1	3385	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	927	-0-	-3134	-0-	35	1	892	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	365	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	175	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	165	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	179	1	4607	2	N	-0-					-0-
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	155	1	4377	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	11 6	1 9	2081	3	Y	5	2	1			8
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11 21	1 9	2056	3	Y	19					27
10	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	11 10	1 9	2095	3	Y	9	20	1			16
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	10 20	1 9	1979	3	Y	18	26	1			8
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	2082	3	Y	21					29
01	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	6 19	1 9	1827	3	Y	17	20	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1117	1	7114	2	N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1086	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1027	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1009	1	6661	2	N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1028	1	6088	2	N	-0-					-0-
*01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1025	1	5961	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3085	-0-	-1007	-0-	15	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	17	1	5027	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	579	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	361	1	3165	2	N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	101	1	2904	2	N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2972	2	N	-0-					-0-
*01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2972	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6528	-0-	-850	-0-	404	1	6124	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	4526	-0-	-2344	-0-	383	1	4143	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	4783	-0-	-2192	-0-	396	1	4377	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	6750	X	4414	-0-	-2336	-0-	381	1	4033	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	394	1	4528	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	385	1	3956	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	16	1	3070	3	N	10					109
							11	9									
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	17	1	3065	3	N	-0-					109
10	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	18	1	3345	3	Y	11	71	1			49
							12	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	Y	1	1	1			49
							1	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	18	1	3688	3	Y	49	69	1			29
							54	9									
*01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	Y	3	2	1			30
							3	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	17	1	3256	3	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	15	1	3179	3	N	-0-					-0-
*01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	10	1	3067	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2935	-0-	-1684	-0-	15	1	2897	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	Y	-0-					-0-
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5210	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4796	-0-	4796	4796	23	1	4773	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4360	-0-	4360	9156	15	1	4345	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					2
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	3798	-0-	698	698	20	1	3778	3	Y	-0-					2
11	3000	N	3189	-0-	189	887	17	1	3172	3	Y	-0-					2
12	T. A.		2702	-0-	2702	3589	13	1	2689	3	Y	-0-					2
01	T. A.		2223	-0-	2223	5812	8	1	2215	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	713	-0-	-2170	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	163	-0-	-2447	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
*10	2077	X	200	-0-	-1877	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	198	-0-	-1392	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	205	-0-	-1376	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
01	713	X	183	-0-	-530	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	11	1	3159	3	Y	36					177
							40	9									
09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	17	1	3034	3	Y	44					221
							48	9									
10	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	17	1	3126	3	Y	31	176	1			76
							34	9									
11	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	16	1	3057	3	Y	45					121
							50	9									
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	15	1	3134	3	Y	39					160
							43	9									
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	10	1	3064	3	Y	35	171	1			24
							39	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	3	1			12
							2150	3	13	9							
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	9					21
							2140	3	10	9							
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	12	1	716	2	Y	11					32
							2235	3	12	9							
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	13					45
							2058	3	14	9							
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	10	1	684	2	Y	7	47	1			5
							2144	3	8	9							
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	727	2	Y	19	1	1			23
							2221	3	21	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	23	1	4270	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	22	1	4060	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	22	1	4164	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	14	1	4100	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	53	1	1			52
							58	9									
09	9600	X	9525	-0-	-75	-0-	52	1	9401	3	Y	65					117
							72	9									
10	9920	X	9850	-0-	-70	-0-	52	1	9729	3	Y	63					180
							69	9									
11	9750	X	9372	-0-	-378	-0-	49	1	9250	3	Y	66	176	1			70
							73	9									
12	10075	X	9669	-0-	-406	-0-	46	1	9547	3	Y	69					139
							76	9									
01	10075	X	9509	-0-	-566	-0-	32	1	9392	3	Y	77	167	1			49
							85	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	27	1	5059	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	30	1	5390	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4404	-0-	-1455	-0-	24	1	4380	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	3787	-0-	-1223	-0-	20	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	22	1	4572	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	4694	-0-	-917	-0-	16	1	4678	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	10	1	2944	3	N	-0-					10
09	2910	N	2892	-0-	-18	-0-	11	1	2881	3	N	-0-					10
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	11	1	3077	3	N	-0-					10
11	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	10	1	2978	3	N	-0-					10
*12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	10	1	2977	3	N	-0-					10
01	3007	N	19	-0-	-2988	-0-	3	1	16	3	N	-0-					10

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	30	1	5681	3	N	-0-					-0-
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	33	1	5946	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5360	-0-	-716	-0-	29	1	5331	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5736	-0-	-24	-0-	30	1	5706	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	30	1	6122	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	20	1	5970	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	313	1	2569	3	Y	4	4	1			54
							4	9									
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	19	1	3427	3	Y	-0-					54
10	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3234	3	Y	-0-					54
*11	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					54
12	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	15	1	3085	3	Y	33	74	1			13
							36	9									
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	10	1	3063	3	Y	2	2	1			13
							2	9									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	30	1	5574	3	N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	N	-0-					-0-
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	27	1	5037	3	N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	26	1	4892	3	N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5198	3	N	-0-					-0-
*01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	19	1	5598	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	900	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	845	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	866	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	845	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	877	1	1587	2	N	-0-					-0-
*01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	874	1	1639	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	375	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	333	1	7336	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7250	-0-	-841	-0-	285	1	6965	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	366	1	8648	2	N	-0-					-0-
*01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	346	1	8555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	22	1	4136	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	23	1	4186	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	21	1	4020	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	19	1	3996	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	9	1	4076	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	Y	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	14	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4438	-0-	1338	1338	370	1	4068	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3697	-0-	697	2035	355	1	3342	3	Y	-0-					-0-
12	5971	X	3936	-0-	-2035	-0-	365	1	3571	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4323	-0-	-48	-0-	212	1	4111	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	876	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	375	1	1938	3	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	5	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	27	1	1			37
							30	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1394	3	Y	15	30	1			22
							17	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	6	2	1			26
							7	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	10	1	1839	3	Y	11	18	1			19
							12	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	8	1	1616	3	Y	18					37
							20	9									
01	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	6	1	1753	3	Y	29					66
							32	9									

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	10	1	1901	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	10	1	1801	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	10	1	1849	3	N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	9	1	1926	3	N	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	6	1	1854	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	136	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	131	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	139	1	3571	2	N	-0-					-0-
*01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	132	1	3724	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	7	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	7	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	6	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	4	1	1188	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	40	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	44	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	205	1	5295	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	177	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	181	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	175	1	5049	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	196	1	5042	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	174	1	4909	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	15	1	2707	3	Y	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	15	1	2791	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	14	1	2675	3	Y	-0-					-0-
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2792	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	9	1	2775	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7487	X	4008	-0-	-3479	-0-	21	1	3972	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	20	1	3577	3	Y	-0-					12
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					12
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	18	1	3351	3	Y	8					20
							9	9									
12	3658	X	1199	-0-	-2459	-0-	6	1	1193	3	Y	-0-					20
01	3658	X	60	-0-	-3598	-0-	60	3			Y	-0-					20

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	42	1	5990	3	Y	40	46	1			-0-
							44	9									
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	44	1	6020	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	45	1	6228	3	Y	5					7
							6	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	42	1	5929	3	Y	31	37	1			1
							34	9									
12	6262	X	6109	-0-	-153	-0-	39	1	6062	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
01	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	27	1	6039	3	Y	18					25
							20	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	32	1	5982	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	32	1	5754	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	29	1	5419	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	27	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	27	1	5463	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5464	-0-	-23	-0-	18	1	5446	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	18760	-0-	-2413	-0-	700	1	18060	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	17665	-0-	-1955	-0-	589	1	17076	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17380	-0-	-2429	-0-	576	1	16804	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	16570	-0-	-2330	-0-	555	1	16015	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	16014	-0-	-3237	-0-	598	1	15416	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	15391	-0-	-3364	-0-	526	1	14865	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	115	1	2864	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	112	1	2932	3	Y	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	113	1	3009	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3212	-0-	112	112	127	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3299	-0-	199	311	59	1	3240	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1855	3	N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-					-0-
*01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	6	1	1881	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6096	-0-	-724	-0-	32	1	6064	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	32	1	5812	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	5993	-0-	-827	-0-	32	1	5961	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	5720	-0-	-730	-0-	30	1	5690	3	N	-0-			-0-
12	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	29	1	5958	3	N	-0-			-0-
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	20	1	6058	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	14	1	2614	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	14	1	2529	3	N	-0-			-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	13	1	2514	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	13	1	2614	3	N	-0-			-0-
01	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	9	1	2595	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	281	1	7255	2	N	-0-			-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	216	1	6278	2	N	-0-			-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	205	1	5972	2	N	-0-			-0-
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	190	1	5484	2	N	-0-			-0-
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	202	1	5202	2	N	-0-			-0-
*01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	186	1	5245	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	10	1	1831	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-			-0-
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	7	1	1971	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-			2
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	11	1	1951	3	Y	-0-			2
10	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-			2
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-			2
*12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-			2
01	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	7	1	1997	3	Y	-0-			2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-			-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	3288	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3450	-0-	350	350	18	1	3432	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2263	-0-	-737	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	9	1	2634	3	Y	-0-			-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	6	1	1825	3	N	-0-			-0-
09	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	6	1	1720	3	N	-0-			-0-
10	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	7	1	1852	3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	6	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	5	1	1645	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	3	1	1354	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	307	1	4062	2	N	-0-			-0-
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	304	1	3953	2	N	-0-			-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	331	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	327	1	3850	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	354	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	243	1	3997	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	175	1	3941	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	155	1	3427	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	139	1	3403	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	146	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	154	1	3635	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3265	-0-	-858	-0-	127	1	3138	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	2	N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	2	N	-0-			-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	167	1	4314	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4321	-0-	-239	-0-	144	1	4177	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	147	1	4288	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	145	1	4180	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	161	1	4157	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	151	1	4276	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	465	1	3193	2	N	-0-			-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	438	1	3143	2	N	-0-			-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	451	1	3214	2	N	-0-			-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	439	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	439	1	2532	2	N	-0-			-0-
*01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	420	1	2552	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-			-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	193	1	4990	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4901	-0-	-439	-0-	163	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	155	1	4517	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	153	1	4404	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4596	-0-	-674	-0-	172	1	4424	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	155	1	4373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	15	1	2795	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	15	1	2729	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	14	1	2550	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	14	1	2739	3	N	-0-			-0-
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	9	1	2730	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	7	1	1315	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	8	1	1374	3	N	-0-			-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	9	1	1731	3	N	-0-			-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	5	1	1469	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	14	1	2631	3	N	-0-			-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	14	1	2507	3	N	-0-			-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	N	-0-			-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	N	-0-			-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	13	1	2647	3	N	-0-			-0-
*01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	9	1	2616	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	N	-0-			-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2091	3	N	-0-			-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	12	1	2147	3	N	-0-			-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	N	-0-			-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-			-0-
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	7	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	6	1	1170	3	N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	5	1	1074	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	3	1	982	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-			-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	38	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	39	1	1121	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	43	1	1113	2	N	-0-			-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	20	1	3836	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	20	1	3724	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	21	1	3971	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	20	1	3822	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	19	1	3929	3	N	-0-			-0-
*01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	450	1	4301	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	190	1	805	3	N	-0-			-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1053	1	4778	2	N	-0-			-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1109	1	7807	2	N	-0-			-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1118	1	7297	2	N	-0-			-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	951	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1009	1	3643	2	N	-0-			-0-
*01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	1048	1	5074	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	46	1	8608	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8299	-0-	-611	-0-	45	1	8254	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	46	1	8611	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	8232	-0-	-288	-0-	43	1	8189	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	8468	-0-	-305	-0-	41	1	8427	3	N	-0-			-0-
01	8649	X	8566	-0-	-83	-0-	29	1	8537	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	96	1	2479	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	82	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	84	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	82	1	2360	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	87	1	2243	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	76	1	2157	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	905	1	4943	2	N	-0-			-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	863	1	5105	2	N	-0-			-0-
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	893	1	5246	2	N	-0-			-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	854	1	4810	2	N	-0-			-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	893	1	4636	2	N	-0-			-0-
*01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	880	1	4730	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	970	1	3041	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	2050	-0-	-80	-0-	895	1	1155	2	N	-0-			-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	940	1	2302	2	N	-0-			-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	927	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	979	1	2072	2	N	-0-			-0-
*01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	952	1	2464	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	35	1	6554	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6571	-0-	-299	-0-	36	1	6535	3	N	-0-			-0-
10	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	37	1	6797	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6026	-0-	-784	-0-	32	1	5994	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	32	1	6493	3	N	-0-			-0-
01	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	23	1	6663	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	9	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	9	1	1642	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	6	1	1679	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	17	1	3213	3	Y	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	18	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	17	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	16	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	16	1	3265	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	11	1	3211	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	10194	-0-	-253	-0-	54	1	10140	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9717	-0-	-423	-0-	53	1	9664	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	9590	-0-	-888	-0-	51	1	9539	3	N	-0-					-0-
11	10140	X	9144	-0-	-996	-0-	48	1	9096	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9456	-0-	-805	-0-	46	1	9410	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9380	-0-	-819	-0-	32	1	9348	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	76	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	66	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	67	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	72	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	68	1	1927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	168	1	4347	2	N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	146	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	149	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	143	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	158	1	4082	2	N	-0-					-0-
*01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	148	1	4172	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	Y	4					4
							4	9									
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	7	1	2056	3	Y	19	18	1			5
							21	9									

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	8	1	1390	3	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	3	Y	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	12	1	2558	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	6	1	1736	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	847	-0-	-1726	-0-	3	1	202	2	Y	13	27	1			1
							628	3	14	9							
09	3000	N	3627	-0-	627	627	15	1	876	2	Y	17	2	1			16
							2717	3	19	9							
10	3100	N	2970	-0-	-130	497	12	1	711	2	Y	26					42
							2218	3	29	9							
11	3000	N	2916	-0-	-84	413	12	1	700	2	Y	15	36	1			21
							2187	3	17	9							
12	3236	X	2823	-0-	-413	-0-	10	1	674	2	Y	21	1	1			41
							2116	3	23	9							
*01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	Y	29	50	1			20
							2284	3	32	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
12	930	N	818	-0-	-112	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3623	-0-	-1523	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	2538	-0-	-3462	-0-	14	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	26	1	4846	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	2909	-0-	-3091	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1538	-0-	-2089	-0-	7	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	20	1	5974	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1067	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	931	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	591	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	624	1	53	2	N	-0-					-0-
12	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6052	-0-	-582	-0-	226	1	5826	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6157	-0-	-263	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	227	1	6618	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	204	1	5877	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6171	-0-	-184	-0-	230	1	5941	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6478	-0-	-218	-0-	221	1	6257	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	5	18	1			3
							1339	3	6	9							
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	13	1	1			15
							1341	3	14	9							
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	Y	6					21
							1355	3	7	9							
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	2	20	1			3
							1394	3	2	9							
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	13					16
							1502	3	14	9							
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	4	1	432	2	Y	2					18
							1318	3	2	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	63	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	72	1	2099	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	67	1	1924	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1134	-0-	-819	-0-	42	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1151	-0-	-926	-0-	39	1	1112	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	446	1	11517	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	11193	-0-	-327	-0-	373	1	10820	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11006	-0-	-898	-0-	365	1	10641	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10807	-0-	-713	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10534	-0-	-1370	-0-	393	1	10141	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10813	-0-	-1091	-0-	369	1	10444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	32	1	6038	3	Y	20	51	1			15
							22	9									
09	6870	X	6210	-0-	-660	-0-	34	1	6141	3	Y	32	4	1			43
							35	9									
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	34	1	6320	3	Y	30	51	1			22
							33	9									
11	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	9	1	1664	3	Y	35	52	1			5
							39	9									
12	6417	X	3358	-0-	-3059	-0-	16	1	3321	3	Y	19	1	1			23
							21	9									
01	6417	X	4357	-0-	-2060	-0-	14	1	4262	3	Y	74	73	1			24
							81	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	26	1	4823	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	26	1	4647	3	N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	N	-0-					-0-
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	25	1	4743	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	1746	-0-	-3090	-0-	297	1	1449	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	1702	-0-	-3196	-0-	888	1	814	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	35	1	6680	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	35	1	6286	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	36	1	6645	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6497	-0-	-133	-0-	34	1	6463	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6742	-0-	-47	-0-	33	1	6709	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6724	-0-	-3	-0-	23	1	6701	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	2570	-0-	-4157	-0-	14	1	2556	3	Y	-0-					10
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					10
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	40	1	7427	3	Y	-0-					10
11	6390	X	6234	-0-	-156	-0-	33	1	6201	3	Y	-0-					10
12	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	28	1	5854	3	Y	-0-					10
01	7471	X	5637	-0-	-1834	-0-	19	1	5592	3	Y	24	26	1			8
							26	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	179	1	4622	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	148	1	4317	2	Y	-0-					-0-
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	169	1	4939	2	Y	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	160	1	4643	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	2907	-0-	-1898	-0-	109	1	2798	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	2747	-0-	-2213	-0-	94	1	2653	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	12946	-0-	-10211	-0-	68	1	12878	3	N	-0-			-0-
09	21570	X	12584	-0-	-8986	-0-	69	1	12515	3	N	-0-			-0-
10	20925	X	13499	-0-	-7426	-0-	72	1	13427	3	N	-0-			-0-
11	19710	X	13944	-0-	-5766	-0-	73	1	13871	3	N	-0-			-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	74	1	15197	3	N	-0-			-0-
*01	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	51	1	15047	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	65	1	12227	3	Y	-0-			-0-
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	54	1	9754	3	Y	-0-			-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	44	1	8121	3	Y	-0-			-0-
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	37	1	7098	3	Y	-0-			-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	46	1	9487	3	Y	-0-			-0-
*01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	34	1	10096	3	Y	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	251	1	6475	2	N	-0-			-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	227	1	6577	2	N	-0-			-0-
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	243	1	7094	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	234	1	6756	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	258	1	6655	2	N	-0-			-0-
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	239	1	6742	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	15	1	2754	3	N	-0-			-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	14	1	2551	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	13	1	2483	3	N	-0-			-0-
11	2670	N	2358	-0-	-312	-0-	12	1	2346	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3308	-0-	208	208	16	1	3292	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3978	-0-	878	1086	13	1	3965	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-			13
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			13
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-			13
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	1	1	244	3	Y	-0-			13
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-			13
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-			13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	39	1	7399	3	N	-0-			-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	41	1	7404	3	N	-0-			-0-
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	40	1	7386	3	N	-0-			-0-
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	38	1	7305	3	N	-0-			-0-
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	N	-0-			-0-
01	7688	X	7185	-0-	-503	-0-	24	1	7161	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-			-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-			-0-
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	13	1	2492	3	N	-0-			-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	-0-			-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	13	1	2612	3	N	-0-			-0-
*01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	8	1	2505	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	N	-0-			-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	11	1	1937	3	N	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	10	1	1945	3	N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1937	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	10	1	1988	3	N	-0-			-0-
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1982	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-			-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	5	1	946	3	N	-0-			-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	5	1	922	3	N	-0-			-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	5	1	970	3	N	-0-			-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-			3
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	5	1	916	3	N	-0-			3
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	N	-0-			3
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	4	1	833	3	N	-0-			3
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-			3
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	N	-0-			3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	2	N	-0-			-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	95	1	2750	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	93	1	2727	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	87	1	2499	2	N	-0-			-0-
12	2945	N	2538	-0-	-407	-0-	95	1	2443	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	1950	-0-	-871	-0-	67	1	1883	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	365	1	9409	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	316	1	9153	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9777	-0-	-360	-0-	324	1	9453	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	9622	-0-	-8	-0-	322	1	9300	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9551	-0-	-400	-0-	357	1	9194	2	N	-0-			-0-
*01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	259	1	6688	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	224	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6794	-0-	-243	-0-	225	1	6569	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6749	-0-	-61	-0-	226	1	6523	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6737	-0-	-207	-0-	252	1	6485	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	5854	-0-	-1090	-0-	200	1	5654	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	3	N	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	N	-0-			-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	-0-			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	3	N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	N	-0-			-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	3	1	757	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-					-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	32	1	5794	3	N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	32	1	5990	3	N	-0-					-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	30	1	5613	3	N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30	1	6129	3	N	-0-					-0-
*01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	20	1	5954	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	8	1	1396	3	Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	97	1	2493	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	89	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	86	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1692	-0-	-978	-0-	57	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1792	-0-	-967	-0-	67	1	1725	2	N	-0-					-0-
*01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	Y	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	21	1	3858	3	Y	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	40	1	8328	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	13	1	3818	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	151	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	154	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	145	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	140	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3174	-0-	-577	-0-	134	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	128	1	3106	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	11	1	658	2	Y	23	27	1			3
							2046	3	25	9							
09	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	11	1	618	2	Y	22	2	1			23
							1916	3	24	9							
10	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	11	1	638	2	Y	25	42	1			6
							1990	3	28	9							
11	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	10	1	616	2	Y	27	1	1			32
							1922	3	30	9							
12	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	9	1	608	2	Y	30					62
							1907	3	33	9							
01	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	6	1	618	2	Y	21	70	1			13
							1888	3	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	97	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	82	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	80	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	88	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	76	1	2135	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1077	1	5402	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1016	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	1044	1	5145	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5545	-0-	-725	-0-	998	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5720	-0-	-759	-0-	1049	1	4671	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5763	-0-	-716	-0-	1035	1	4728	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1666	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1551	3	17	9	Y	15	1	1			14
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1617	3	9	9	Y	8					22
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1494	3	7	9	Y	6	24	1			4
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1449	3	13	9	Y	12					16
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4	9	Y	4					20

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	10	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	13	1	2351	3	N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	8	1	2425	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6266	-0-	-27	-0-	33	1	6233	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	33	1	6026	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	33	1	6204	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	32	1	5983	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	30	1	6130	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	21	1	6119	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	127	1	3284	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	116	1	3283	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1305	-0-	-834	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	6	1	1912	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	838	3	N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	4	1	852	3	N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	3	1	793	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	29	1	5534	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	29	1	5242	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	29	1	5427	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5272	-0-	-278	-0-	28	1	5244	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
*01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	19	1	5595	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	14					22
							755	3	15	9							
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	5					27
							715	3	6	9							
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-	16	1			11
							735	3									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					11
							713	3									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	1					12
							714	3	1	9							
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	1					13
							735	3	1	9							

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9244	-0-	-242	-0-	65	1	9179	3	Y	-0-					3
09	9150	X	8856	-0-	-294	-0-	64	1	8792	3	Y	-0-					3
10	9455	X	9148	-0-	-307	-0-	65	1	9083	3	Y	-0-					3
11	9090	X	8777	-0-	-313	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					3
12	9207	X	8210	-0-	-997	-0-	53	1	8157	3	Y	-0-					3
*01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	42	1	9275	3	Y	-0-					3

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	Y	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3218	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	14	1	2888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	505	-0-	-1510	-0-	3	1	501	3	Y	1					21
							1	9									
09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	4	1	720	3	Y	1					22
							1	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	17					39
							19	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	15					54
							17	9									
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2041	3	Y	22	71	1			5
							24	9									
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	27	2	1			30
							30	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

08	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	31	1	5786	3	N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	31	1	5653	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	31	1	5805	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	29	1	5546	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	27	1	5532	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

08	6851	X	6806	-0-	-45	-0-	36	1	6770	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6583	-0-	-47	-0-	36	1	6547	3	N	-0-					-0-
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	37	1	6919	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	36	1	6804	3	N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	33	1	6895	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	23	1	6752	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	36	1	6787	3	Y	-0-					-0-
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	37	1	6796	3	Y	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	36	1	6659	3	Y	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	33	1	6328	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	38	1	7805	3	Y	-0-					-0-
*01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	25	1	7501	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

08	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	22	1	3152	3	Y	-0-					7
09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	22	1	3028	3	Y	2					9
							2	9									
10	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	22	1	3102	3	Y	3					12
							3	9									
11	3150	X	2995	-0-	-155	-0-	21	1	2957	3	Y	15					27
							17	9									
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	20	1	3058	3	Y	15					42
							17	9									
01	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	14	1	3001	3	Y	42					84
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	12252	-0-	-396	-0-	457	1	11795	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	397	1	11504	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	12297	-0-	-196	-0-	407	1	11890	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11870	-0-	-190	-0-	397	1	11473	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11683	-0-	-779	-0-	436	1	11247	2	N	-0-					-0-
*01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	421	1	11893	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	11	1	2020	3	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	12	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	12	1	2380	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	8	1	2320	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	7	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	6	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	4	1	1293	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	9	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	9	1	1637	3	N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	N	-0-					-0-
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	6	1	1765	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

08	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	52 1	1 9	9778	3	Y	1	1	1			-0-
09	9870	X	9373	-0-	-497	-0-	51	1	9322	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	48	1	9014	3	Y	-0-					-0-
11	9840	X	8696	-0-	-1144	-0-	46	1	8650	3	Y	-0-					-0-
12	9889	X	9175	-0-	-714	-0-	44	1	9131	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9057	-0-	-770	-0-	30	1	9027	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	47	-0-	-733	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	236	-0-	-539	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

08	496	N	351	-0-	-145	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

08	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	31	1	5810	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	28	1	5103	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5111	-0-	-810	-0-	27	1	5084	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4977	-0-	-753	-0-	26	1	4951	3	Y	-0-					-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	25	1	5149	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	17	1	4953	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	123	1	3567	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	124	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	113	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	119	1	3360	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	161	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	160	1	4613	2	N	-0-					-0-
12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	224	1	5766	2	N	-0-					-0-
*01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	186	1	5262	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

08	3224	X	1885	-0-	-1339	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	1029	-0-	-2031	-0-	6	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	1633	-0-	-816	-0-	9	1	1624	3	N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	17	1	3214	3	N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	22	1	4497	3	N	-0-					-0-
*01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	11	1	3388	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6060	X	5714	-0-	-346	-0-	29	1	5659	3	Y	24					39
							26	9									
*05	6076	X	5823	-0-	-253	-0-	30	1	5793	3	Y	-0-	35	1			4
*06	5850	X	5690	-0-	-160	-0-	29	1	5647	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
*07	6014	X	5753	-0-	-261	-0-	41	1	5697	3	Y	14	29	1			-0-
							15	9									
*08	5921	X	5706	-0-	-215	-0-	30	1	5674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	5730	X	5573	-0-	-157	-0-	30	1	5534	3	Y	8					8
							9	9									
*10	5890	X	5641	-0-	-249	-0-	30	1	5587	3	Y	22	30	1			-0-
							24	9									
11	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	28	1	5397	3	Y	7					7
							8	9									
12	5735	X	5665	-0-	-70	-0-	27	1	5616	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	5735	X	5459	-0-	-276	-0-	18	1	5430	3	Y	10					18
							11	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6696	X	870	-0-	-5826	-0-	870	1			N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
*09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
*10	7409	X	2310	-0-	-5099	-0-	77	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	174	1	5028	2	N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	145	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6010	-0-	-1399	-0-	205	1	5805	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11026	-0-	-1560	-0-	411	1	10615	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	350	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10725	-0-	-900	-0-	355	1	10370	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10236	-0-	-894	-0-	343	1	9893	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10110	-0-	-1143	-0-	377	1	9733	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	9845	-0-	-1191	-0-	336	1	9509	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	277	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	256	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	249	1	7279	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7177	-0-	-803	-0-	240	1	6937	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7139	-0-	-797	-0-	266	1	6873	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	256	1	7232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	375	1	556	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	360	1			N	-0-					-0-
10	1922	X	1284	-0-	-638	-0-	354	1	930	3	N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	374	1	2618	3	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	389	1	3437	3	N	-0-					-0-
*01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	383	1	3327	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	32	1	6026	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	32	1	5808	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	32	1	5878	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	5681	-0-	-259	-0-	30	1	5651	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	30	1	6098	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	20	1	6017	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	21388	-0-	-1056	-0-	798	1	20590	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	20701	-0-	-1019	-0-	690	1	20011	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	20984	-0-	-1460	-0-	695	1	20289	2	N	-0-					-0-
11	21000	X	20202	-0-	-798	-0-	676	1	19526	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	20116	-0-	-1274	-0-	751	1	19365	2	N	-0-					-0-
01	21390	X	20347	-0-	-1043	-0-	695	1	19652	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	Y	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	18	1	3695	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	12	1	3601	3	Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6065	-0-	-2088	-0-	32 1	1 9	6032	3	Y	1					43
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	51	1	9290	3	Y	-0-					43
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	47	1	8855	3	Y	-0-					43
11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	44	1	8264	3	Y	-0-					43
12	9052	X	8309	-0-	-743	-0-	40	1	8269	3	Y	-0-					43
01	9052	X	8222	-0-	-830	-0-	28	1	8194	3	Y	-0-					43

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	384	1	2230	3	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	111	1	2811	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	15	1	2723	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	14	1	2683	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	13	1	2683	3	N	-0-					-0-
*01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	10	1	2878	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	321	1	8271	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	279	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	285	1	8330	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8197	-0-	-413	-0-	274	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7775	-0-	-1060	-0-	290	1	7485	2	N	-0-					-0-
*01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	298	1	8436	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

08	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	19	1	3668	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	19	1	3499	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	18	1	3356	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	17	1	3487	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	12	1	3506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

08	1891	N	770	-0-	-1121	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	590	-0-	-1330	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	5	1	914	3	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	5	1	853	3	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	132	1	1613	3	N	-0-					-0-
01	930	N	176	-0-	-754	-0-	176	1			N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

08	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	46	1	8601	3	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	45	1	8164	3	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7956	-0-	-972	-0-	43	1	7913	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7335	-0-	-1185	-0-	38	1	7297	3	Y	-0-					-0-
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	40	1	8148	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7090	-0-	-753	-0-	24	1	7066	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

08	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	238	1	6141	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	215	1	6231	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6730	-0-	-307	-0-	223	1	6507	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	215	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6320	-0-	-717	-0-	236	1	6084	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	223	1	6309	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

08	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	14	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2379	-0-	-380	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2296	-0-	-314	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	8	1	2426	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	132	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	111	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	118	1	3449	2	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	117	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	120	1	3095	2	N	-0-					-0-
*01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	128	1	3623	2	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	33	1	4597	3	Y	-0-					2
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	22	1	3039	3	Y	-0-					2
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	30	1	4236	3	Y	-0-					2
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	26	1	3728	3	Y	-0-					2
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	25	1	3849	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
01	4619	X	3777	-0-	-842	-0-	17	1	3759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	5194	-0-	-2804	-0-	862	1	4331	3	Y	1					7
							1	9									
09	7740	X	5949	-0-	-1791	-0-	876	1	5073	3	Y	-0-					7
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	781	1	5358	3	Y	-0-					7
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	692	1	6010	3	Y	1					8
							1	9									
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	722	1	8181	3	Y	-0-					8
*01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	709	1	8094	3	Y	1					9
							1	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10593	-0-	-164	-0-	55	1	10463	3	N	68	174	1			107
							75	9									
09	10500	X	10080	-0-	-420	-0-	55	1	9942	3	N	75					182
							83	9									
10	10850	X	10813	-0-	-37	-0-	57	1	10634	3	N	111	177	1			116
							122	9									
11	10500	X	10272	-0-	-228	-0-	53	1	10122	3	N	88					204
							97	9									
12	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	54	1	11180	3	N	132	185	1			151
							145	9									
*01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	37	1	10957	3	N	116					267
							128	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	22	1	4122	3	Y	-0-					42
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	26	1	4671	3	Y	-0-					42
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	26	1	4842	3	Y	-0-					42
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					42
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	22	1	4690	3	Y	69	111	1			-0-
							76	9									
01	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	16	1	4709	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	614	1	4751	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	595	1	4510	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	614	1	4589	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	593	1	4381	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	610	1	4292	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4864	-0-	-499	-0-	603	1	4261	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	20	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	19	1	3447	3	Y	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	Y	-0-					-0-
*01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	11	1	3315	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4299	-0-	-51	-0-	143	1	4156	2	N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	141	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	137	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	152	1	3917	2	N	-0-					-0-
*01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	154	1	4365	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		335	-0-	335	335	259	1	76	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12783	-0-	12783	13118	422	1	12361	3	N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	643	1	4270	3	N	-0-					27
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	679	1	2125	3	N	-0-					27
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	725	1	2157	3	N	-0-					27
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	700	1	1931	3	Y	91	108	1			10
							100	9									
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	722	1	1769	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
*01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	719	1	1764	3	Y	-0-					10

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	25	1	4790	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	25	1	4567	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	25	1	4708	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	24	1	4609	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	23	1	4643	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	16	1	4615	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	8	1	1548	3	N	-0-			-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1714	3	N	-0-			-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-			-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	5	1	1563	3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	25	1	4695	3	Y	-0-			-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	25	1	4602	3	Y	-0-			-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	25	1	4736	3	Y	-0-			-0-
11	4440	X	4004	-0-	-436	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	15	1	4341	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	9	1	1666	3	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-			-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-			-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	863	3	Y	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	4	1	880	3	Y	-0-			-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	872	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	11	1	2044	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	11	1	1940	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	11	1	2034	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	10	1	1954	3	N	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	7	1	1987	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	1124	-0-	-1604	-0-	6	1	1063	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3483	-0-	483	483	18	1	3465	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2844	-0-	2844	3327	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2550	-0-	2550	5877	9	1	2541	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	Y	21	32	1			17
							2823	3	23	9							
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	23	31	1			9
							2697	3	25	9							
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	32	35	1			6
							2690	3	35	9							
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	25	28	1			3
							2510	3	28	9							
12	3720	X	456	-0-	-3264	-0-	2	1	107	2	Y	11					14
							335	3	12	9							
*01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	673	1	792	2	Y	27					41
							2352	3	30	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1898	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	10	1	1781	3	Y	13	29	1			7
							14	9									
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	10	1	1893	3	Y	18	2	1			23
							20	9									
11	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	9	1	1657	3	Y	13	28	1			8
							14	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	17					25
							19	9									
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	6	1	1846	3	Y	20					45
							22	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6237	3	Y	-0-					-0-
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	30	1	5410	3	Y	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5347	3	Y	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	20	1	4197	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	18	1	5455	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	24	1	4462	3	Y	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	24	1	4365	3	Y	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4224	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	345	1	3029	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	351	1	2912	3	Y	60	5	1			56
							66	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	363	1	2989	3	Y	50	55	1			51
							55	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	339	1	2830	3	Y	43	59	1			35
							47	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	360	1	2900	3	Y	54	75	1			14
							59	9									
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	354	1	2943	3	Y	66	2	1			78
							73	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

08	18352	X	16573	-0-	-1779	-0-	618	1	15955	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	15893	-0-	-1747	-0-	530	1	15363	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16205	-0-	-1651	-0-	537	1	15668	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	15336	-0-	-1494	-0-	513	1	14823	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	15244	-0-	-1744	-0-	569	1	14675	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15526	-0-	-1059	-0-	530	1	14996	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

08	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	295	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	246	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	243	1	7095	2	N	-0-					-0-
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	234	1	6747	2	N	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	259	1	6682	2	N	-0-					-0-
*01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	242	1	6837	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 7355

08	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	633	1	16338	2	N	-0-					-0-
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	451	1	13094	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	411	1	11989	2	N	-0-					-0-
11	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	371	1	10715	2	N	-0-					-0-
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	370	1	9548	2	N	-0-					-0-
*01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	344	1	9724	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-					-0-
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

08	3410	X	2022	-0-	-1388	-0-	11	1	2011	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	16	1	2948	3	N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	18	1	3401	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	12	1	3426	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	2	N	-0-					-0-
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	142	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	125	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	140	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3896	-0-	-10	-0-	133	1	3763	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	14	1	2615	3	Y	27	1	1			30
							30	9									
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	15	1	2667	3	Y	25	45	1			10
							28	9									
10	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	15	1	2743	3	Y	33	3	1			40
							36	9									
11	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	12	1	2352	3	Y	16	36	1			20
							18	9									
12	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	12	1	2426	3	Y	26	1	1			45
							29	9									
01	2790	N	2236	-0-	-554	-0-	7	1	2203	3	Y	24	58	1			11
							26	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12607	-0-	-692	-0-	470	1	12137	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12088	-0-	-662	-0-	403	1	11685	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12377	-0-	-612	-0-	410	1	11967	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11865	-0-	-675	-0-	397	1	11468	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11835	-0-	-999	-0-	442	1	11393	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	398	1	11264	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	720	1	4136	2	N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	161	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	149	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3771	-0-	-1220	-0-	628	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	104	1	2933	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6105	-0-	-1025	-0-	228	1	5877	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6064	-0-	-596	-0-	202	1	5862	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	200	1	5848	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	197	1	5702	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5852	-0-	-441	-0-	218	1	5634	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5986	-0-	-276	-0-	205	1	5781	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	29	1	5560	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5413	-0-	-77	-0-	30	1	5383	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	28	1	5187	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	27	1	5074	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5644	-0-	-29	-0-	27	1	5617	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	18	1	5451	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	345	1	8909	2	N	-0-					-0-
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	299	1	8668	2	N	-0-					-0-
10	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	315	1	9196	2	N	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	303	1	8762	2	N	-0-					-0-
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	334	1	8606	2	N	-0-					-0-
*01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	314	1	8889	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	376	1	4893	3	N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	364	1	4683	3	N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	378	1	5099	3	N	-0-					-0-
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	366	1	5095	3	N	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	374	1	5134	3	N	-0-					-0-
*01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	364	1	5019	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

08	17050	X	16243	-0-	-807	-0-	86	1	16157	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	86	1	15592	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	16709	X	16098	-0-	-611	-0-	86	1	16011	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	16140	X	15510	-0-	-630	-0-	81	1	15426	3	Y	3					3
							3	9									
12	16368	X	16087	-0-	-281	-0-	77	1	15970	3	Y	36	39	1			-0-
							40	9									
01	16244	X	15662	-0-	-582	-0-	53	1	15608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

08	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	33	1	6152	3	N	-0-					-0-
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	36	1	6618	3	N	-0-					-0-
10	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	37	1	6927	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	33	1	6323	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	32	1	6569	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	22	1	6407	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	206	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	153	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	171	1	4998	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4680	-0-	-1080	-0-	157	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4410	-0-	-1356	-0-	165	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	168	1	4751	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

08	16182	X	15293	-0-	-889	-0-	571	1	14722	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14719	-0-	-731	-0-	490	1	14229	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14970	-0-	-685	-0-	496	1	14474	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	14438	-0-	-472	-0-	483	1	13955	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	13979	-0-	-1335	-0-	522	1	13457	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14509	-0-	-774	-0-	496	1	14013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	1062	1	1438	3	Y	17	25	1			3
							19	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1028	1	1402	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	1061	1	1371	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
11	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	1027	1	1320	3	Y	16					18
							18	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	1061	1	1360	3	Y	17					35
							19	9									
01	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	1058	1	1046	3	Y	5	38	1			2
							6	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	399	1	10306	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	346	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10175	-0-	-861	-0-	337	1	9838	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	348	1	10041	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10709	-0-	-327	-0-	400	1	10309	2	N	-0-					-0-
*01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	389	1	10985	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	796	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	857	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	76	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	87	1	2066	2	N	-0-					-0-
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	12	1	2539	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	9	1	2538	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	9	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	9	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	Y	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5993	-0-	-1177	-0-	33	1	5960	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	36	1	6708	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5777	-0-	-1063	-0-	30	1	5747	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	35	1	7188	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	21	1	6176	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	20 55	1 9	3812	3	Y	50	66	1			39
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	3788	3	Y	5	5	1			39
10	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	21 1	1 9	3846	3	Y	1					40
11	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	19 1	1 9	3686	3	Y	1					41
12	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	18 2	1 9	3767	3	Y	2					43
01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	12 61	1 9	3679	3	Y	55	97	1			1

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	1319	1	34037	2	N	-0-					-0-
09	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	1088	1	31562	2	N	-0-					-0-
10	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	1068	1	31175	2	N	-0-					-0-
11	29759	X	29759	-0-	-0-	-0-	996	1	28763	2	N	-0-					-0-
12	28809	X	28809	-0-	-0-	-0-	1075	1	27734	2	N	-0-					-0-
*01	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	975	1	27556	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	45	1	8492	3	N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	43	1	7835	3	N	-0-					-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	45	1	8289	3	N	-0-					-0-
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	42	1	8002	3	N	-0-					-0-
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	40	1	8149	3	N	-0-					-0-
*01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	296	1	6226	2	N	-0-					-0-
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	282	1	5833	2	N	-0-					-0-
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	275	1	6029	2	N	-0-					-0-
*11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	273	1	5736	2	N	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	245	1	4700	2	N	-0-					-0-
*01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	282	1	5637	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	3	N	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	3	N	-0-					-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	16	1	2906	3	N	-0-					-0-
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2864	-0-	-81	-0-	14	1	2850	3	N	-0-					-0-
*01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	10	1	3016	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	143	1	2992	2	N	-0-					-0-
*09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2731	2	N	-0-					-0-
*10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	101	1	2228	2	N	-0-					-0-
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	164	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	242	1	4648	2	N	-0-					-0-
*01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10331	-0-	-550	-0-	385	1	9946	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9908	-0-	-382	-0-	330	1	9578	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10204	-0-	-429	-0-	338	1	9866	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9753	-0-	-447	-0-	326	1	9427	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9733	-0-	-807	-0-	363	1	9370	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	340	1	9598	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	770	1	19872	2	N	-0-					-0-
09	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	630	1	18284	2	N	-0-					-0-
10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	627	1	18308	2	N	-0-					-0-
11	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	603	1	17420	2	N	-0-					-0-
12	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	620	1	16001	2	N	-0-					-0-
*01	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	501	1	9856	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	104	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	87	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	97	1	2505	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	86	1	2427	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	189	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	128	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	134	1	3908	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4139	-0-	-751	-0-	139	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3378	-0-	-1675	-0-	126	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	2995	-0-	-2058	-0-	102	1	2893	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	18	1	3407	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	18	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2756	-0-	-871	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	15	1	2833	3	Y	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16	1	3372	3	Y	13					13
							14	9									
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	9	1	1945	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	24	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	28	1	5143	3	N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	3	N	-0-					-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	24	1	5011	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	17	1	5040	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	46	1	8745	3	Y	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	48	1	8821	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	46	1	8534	3	Y	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	46	1	8716	3	Y	-0-					-0-
12	9176	X	7336	-0-	-1840	-0-	35	1	7301	3	Y	-0-					-0-
01	9176	X	7083	-0-	-2093	-0-	24	1	7059	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9370	-0-	-922	-0-	349	1	9021	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9175	-0-	-683	-0-	304	1	8871	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8777	-0-	-763	-0-	294	1	8483	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	8692	-0-	-980	-0-	324	1	8368	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9007	-0-	-355	-0-	308	1	8699	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	225	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5385	-0-	-735	-0-	179	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	168	1	4893	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5380	-0-	-710	-0-	180	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5589	-0-	-704	-0-	209	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	197	1	5576	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	251	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6382	-0-	-218	-0-	213	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	212	1	6194	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5856	-0-	-871	-0-	219	1	5637	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6090	-0-	-637	-0-	208	1	5882	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4649	-0-	-1334	-0-	25	1	4624	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4319	-0-	-1171	-0-	24	1	4295	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	4265	-0-	-1129	-0-	23	1	4242	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	3917	-0-	-1033	-0-	21	1	3896	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3935	-0-	-901	-0-	19	1	3916	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	13	1	3764	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	811	1	6736	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6789	-0-	-51	-0-	783	1	6006	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	806	1	5752	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6962	-0-	-118	-0-	783	1	6179	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7105	-0-	-211	-0-	806	1	6299	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	796	1	6311	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	38	1	7237	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
09	7860	X	6616	-0-	-1244	-0-	36	1	6580	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6760	-0-	-1331	-0-	36	1	6724	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6605	-0-	-1195	-0-	35	1	6570	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	6803	-0-	-451	-0-	33	1	6770	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	23	1	6799	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	19	1	3548	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	4290	X	3417	-0-	-873	-0-	19	1	3394	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	24	1	4380	3	Y	1					4
							1	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	Y	1					5
							1	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4553	3	Y	7					12
							8	9									
*01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	15	1	4481	3	Y	16					28
							18	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	907	1	1427	3	Y	19					35
							21	9									
09	2700	X	2291	-0-	-409	-0-	878	1	1413	3	Y	-0-	31	1			4
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	891	1	1454	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	866	1	1345	3	Y	3	17	1			1
							3	9									
12	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	895	1	1559	3	Y	7					8
							8	9									
*01	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	884	1	1512	3	Y	15					23
							17	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	6	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	3	1	1015	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	15	1	2679	3	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	15	1	2768	3	Y	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	1435	-0-	-1355	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	289	-0-	-2501	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	9	1	1588	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	6	1	1685	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	10	1	1725	3	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-			-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-			-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	6	1	1700	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

08	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	26	1	4829	3	N	-0-			-0-
09	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	26	1	4658	3	N	-0-			-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	27	1	5062	3	N	-0-			-0-
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	27	1	5109	3	N	-0-			-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	25	1	5170	3	N	-0-			-0-
*01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	17	1	5128	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

08	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	44	1	8206	3	N	-0-			-0-
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	47	1	8601	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	45	1	8359	3	N	-0-			-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	46	1	8673	3	N	-0-			-0-
12	8649	X	8222	-0-	-427	-0-	40	1	8182	3	N	-0-			-0-
*01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	30	1	8807	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

08	SWR 10		13797	-0-	13797	56152	73	1	13724	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10		13278	-0-	13278	69430	72	1	13206	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10		13563	-0-	13563	82993	73	1	13490	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10		12880	-0-	12880	95873	67	1	12813	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10		13310	-0-	13310	109183	64	1	13246	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10		12976	-0-	12976	122159	44	1	12932	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	183	1	4726	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4362	-0-	-348	-0-	145	1	4217	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	3562	-0-	-1305	-0-	118	1	3444	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4411	-0-	-299	-0-	148	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4510	-0-	-357	-0-	168	1	4342	2	N	-0-			-0-
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-			-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	336	1	8670	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8540	-0-	-490	-0-	285	1	8255	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8612	-0-	-719	-0-	285	1	8327	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8199	-0-	-831	-0-	274	1	7925	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	7978	-0-	-1043	-0-	298	1	7680	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8320	-0-	-701	-0-	284	1	8036	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	967	1	24964	2	N	-0-			-0-
09	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	779	1	22591	2	N	-0-			-0-
10	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	739	1	21560	2	N	-0-			-0-
11	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	703	1	20309	2	N	-0-			-0-
12	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	756	1	19493	2	N	-0-			-0-
*01	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	690	1	19506	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6522	-0-	-639	-0-	34	1	6488	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	34	1	6276	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6522	-0-	-236	-0-	35	1	6487	3	N	-0-			-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	34	1	6452	3	N	-0-			-0-
12	6510	X	5713	-0-	-797	-0-	28	1	5685	3	N	-0-			-0-
*01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	24	1	6968	3	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	13347	-0-	-169	-0-	70	1	13277	3	Y	-0-			-0-
09	13080	X	12099	-0-	-981	-0-	66	1	12033	3	Y	-0-			-0-
10	13516	X	12248	-0-	-1268	-0-	66	1	12182	3	Y	-0-			-0-
11	13050	X	11866	-0-	-1184	-0-	62	1	11804	3	Y	-0-			-0-
12	13485	X	12526	-0-	-959	-0-	60	1	12466	3	Y	-0-			-0-
01	13361	X	12138	-0-	-1223	-0-	41	1	12097	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	43	1	8043	3	N	-0-			-0-
09	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	44	1	8007	3	N	-0-			-0-
10	8897	X	7211	-0-	-1686	-0-	39	1	7172	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	7333	-0-	-1217	-0-	38	1	7295	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	7727	-0-	-581	-0-	37	1	7690	3	N	-0-			-0-
01	8308	X	7894	-0-	-414	-0-	27	1	7867	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-			-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-			-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	3	N	-0-			-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	9	1	1681	3	N	-0-			-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	6	1	1724	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	20	1	3690	3	Y	-0-			-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	-0-			-0-
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	21	1	3865	3	Y	-0-			-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-			-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			-0-
*01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	13	1	3876	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	394	1	4873	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	24	1	4285	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	25	1	4655	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	25	1	4762	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5166	-0-	-104	-0-	25	1	5141	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	15	1	4355	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	27	1	5050	3	Y	-0-					2
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	28	1	5164	3	Y	-0-					2
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	31	1	5759	3	Y	-0-					2
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	27	1	5063	3	Y	-0-					2
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	29	1	5989	3	Y	-0-					2
*01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	20	1	5792	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1761	1	45439	2	N	-0-					-0-
09	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	1352	1	39233	2	N	-0-					-0-
10	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	1260	1	36779	2	N	-0-					-0-
11	33364	X	33364	-0-	-0-	-0-	1117	1	32247	2	N	-0-					-0-
12	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	1170	1	30175	2	N	-0-					-0-
*01	30525	X	30525	-0-	-0-	-0-	1043	1	29482	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	30	1	5694	3	N	77					149
							85	9									
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	N	28	170	1			7
							31	9									
10	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	31	1	5699	3	N	-0-					7
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-					7
12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					7
*01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	20	1	5798	3	N	3					10
							3	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	29	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	29	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	29	1	5417	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	28	1	5334	3	N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	-0-					-0-
*01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	20	1	5800	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1411	1	3631	3	N	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1371	1	3775	3	N	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1414	1	3780	3	N	-0-					-0-
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1372	1	4288	3	N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1413	1	4164	3	N	-0-					-0-
*01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1411	1	4867	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	67	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	59	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4202	-0-	-758	-0-	157	1	4045	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4293	-0-	-507	-0-	143	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	141	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	134	1	3865	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	152	1	3926	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	145	1	4110	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	64	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1708	-0-	-962	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	118	-0-	-1532	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	33	1	6216	3	N	-0-					122
09	6270	X	6034	-0-	-236	-0-	33	1	6001	3	N	-0-					122
10	6479	X	6187	-0-	-292	-0-	33	1	6080	3	N	67	186	1			3
							74	9									
11	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	31	1	5884	3	N	-0-					3
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	N	125	128	1			-0-
							138	9									
01	6262	X	6034	-0-	-228	-0-	20	1	6014	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	235	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5239	-0-	-1331	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5490	-0-	-1299	-0-	182	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5575	-0-	-995	-0-	187	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5208	-0-	-1147	-0-	194	1	5014	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	190	1	5377	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	N	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	16	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	N	-0-					-0-
*01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	6	1	1782	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	927	1	5231	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	929	-0-	-1561	-0-	149	1	780	3	N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	53	1	4497	3	N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	27	1	5198	3	N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	23	1	4791	3	N	-0-					-0-
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	14	1	4202	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	23	1	4327	3	Y	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	24	1	4441	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	25	1	4605	3	Y	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	23	1	4368	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	110	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	106	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	117	1	3009	2	N	-0-					-0-
*01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	111	1	3139	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	8	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1420	3	Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	35	1	6514	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	5596	-0-	-1574	-0-	31	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	34	1	6380	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	5955	-0-	-1065	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6564	-0-	-194	-0-	32	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	21	1	6224	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	38	1	7141	3	N	-0-					-0-
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	44	1	8037	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3612	-0-	-976	-0-	19	1	3593	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	3441	-0-	-999	-0-	18	1	3423	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	3544	-0-	-1044	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	29	1	5470	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	5785	-0-	-245	-0-	32	1	5753	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	31	1	5768	3	N	-0-			-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	29	1	5946	3	N	-0-			-0-
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	19	1	5767	3	N	-0-			-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	20	1	3683	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	19	1	3532	3	N	-0-			-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	20	1	3748	3	N	-0-			-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	20	1	4200	3	N	-0-			-0-
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	14	1	4074	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	243	1	6257	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6291	-0-	-369	-0-	210	1	6081	2	N	-0-			-0-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	242	1	7067	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6613	-0-	-47	-0-	221	1	6392	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5929	-0-	-953	-0-	221	1	5708	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	220	1	6222	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	5	1	1577	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	-0-			-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	5	1	847	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	5	1	1023	3	Y	-0-			-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	3	1	875	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	10887	-0-	-1544	-0-	406	1	10481	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11023	-0-	-827	-0-	367	1	10656	2	N	-0-			-0-
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	393	1	11462	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	11062	-0-	-98	-0-	370	1	10692	2	N	-0-			-0-
12	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	434	1	11186	2	N	-0-			-0-
*01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	414	1	11693	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	47	1	8833	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8552	-0-	-478	-0-	47	1	8505	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			-0-
11	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	136	1	25777	3	N	-0-			-0-
12	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	146	1	30088	3	N	-0-			-0-
*01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	92	1	27240	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7949	-0-	-142	-0-	42	1	7907	3	N	-0-					1
09	7830	X	7479	-0-	-351	-0-	41	1	7438	3	N	-0-					1
10	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	39	1	7161	3	N	-0-					1
11	7680	X	7147	-0-	-533	-0-	37	1	7110	3	N	-0-					1
12	7936	X	7284	-0-	-652	-0-	35	1	7249	3	N	-0-					1
01	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	24	1	7117	3	N	-0-					1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

08	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	13	1	2430	3	Y	21					177
							23	9									
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	13	1	2282	3	Y	20					197
							22	9									
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	13	1	2356	3	Y	-0-					197
11	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	12	1	2213	3	Y	32	179	1			50
							35	9									
12	2387	N	1875	-0-	-512	-0-	9	1	1849	3	Y	15					65
							17	9									
01	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	7	1	2115	3	Y	10					75
							11	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

*02	2716	N	2700	-0-	-16	-0-	14	1	2638	3	Y	44	57	1			4
							48	9									
*03	2976	N	2919	-0-	-57	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	Y	-0-					-0-
*05	3007	N	2882	-0-	-125	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-					-0-
*06	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3362	-0-	262	262	24	1	3338	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3288	-0-	188	450	17	1	3271	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3110	-0-	110	560	17	1	3093	3	Y	-0-					-0-
*10	3603	X	3043	-0-	-560	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	Y	67					67
							74	9									
*12	2883	X	1609	-0-	-1274	-0-	7	1	1524	3	Y	71	138	1			-0-
							78	9									
*01	2883	X	8	-0-	-2875	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			1

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

08	16461	X	14668	-0-	-1793	-0-	547	1	14121	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	14412	-0-	-1368	-0-	480	1	13932	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	14034	-0-	-2272	-0-	465	1	13569	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	14229	-0-	-1551	-0-	476	1	13753	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	14025	-0-	-2281	-0-	524	1	13501	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	14541	-0-	-339	-0-	497	1	14044	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	725	1	2232	3	Y	4					11
							4	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	708	1	3270	3	Y	1					12
							1	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	732	1	3608	3	Y	26					38
							29	9									
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	708	1	3415	3	Y	19	37	1			20
							21	9									
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	729	1	3351	3	Y	30	42	1			8
							33	9									
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	724	1	3289	3	Y	26	1	1			33
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8646	-0-	-344	-0-	323	1	8323	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8154	-0-	-456	-0-	272	1	7882	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8608	-0-	-196	-0-	285	1	8323	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8267	-0-	-253	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8194	-0-	-610	-0-	306	1	7888	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8392	-0-	-257	-0-	287	1	8105	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	258	1	6666	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6683	-0-	-517	-0-	223	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	223	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	213	1	6144	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6212	-0-	-701	-0-	232	1	5980	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	222	1	6286	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	7902	-0-	-4250	-0-	295	1	7607	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	7733	-0-	-3157	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	244	1	7133	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	56	-0-	-8044	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6477	-0-	-1521	-0-	242	1	6235	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6881	-0-	-1117	-0-	235	1	6646	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	17	1	3108	3	Y	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	17	1	3137	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	15	1	3184	3	Y	-0-					-0-
*01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	11	1	3240	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					39
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	26	1	4790	3	Y	144	183	1			-0-
							158	9									
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	25	1	4675	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	20	1	4102	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3559	-0-	-1091	-0-	12	1	3547	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	562	1	14490	2	N	-0-					-0-
09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	459	1	13310	2	N	-0-					-0-
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	438	1	12772	2	N	-0-					-0-
11	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	443	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	482	1	12440	2	N	-0-					-0-
*01	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	442	1	12487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	214	1	5515	2	N	-0-					-0-
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	187	1	5410	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	121	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	195	1	5028	2	N	-0-					-0-
*01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	3638	3	Y	12	41	1			21
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19 25	1 9	3491	3	Y	23	27	1			17
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	19 33	1 9	3619	3	Y	30	1	1			46
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	3483	3	Y	15	46	1			15
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17 32	1 9	3589	3	Y	29	38	1			6
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	12 35	1 9	3572	3	Y	32	1	1			37

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	164	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	143	1	4154	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	147	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	149	1	3853	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	142	1	4027	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	726	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	678	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1028	-0-	-562	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	920	-0-	-723	-0-	4	1	916	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	4	1	1026	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	5	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1487	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	26	1	4801	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	25	1	4819	3	Y	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	17	1	4989	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	40	1	5653	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5320	-0-	-320	-0-	39	1	5281	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	40	1	5581	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5482	-0-	-158	-0-	38	1	5444	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	36	1	5493	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	25	1	5514	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	12	1	2534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4913	-0-	-822	-0-	920	1	3993	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4737	-0-	-813	-0-	891	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	920	1	3983	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	894	1	4495	3	N	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	921	1	4460	3	N	-0-					-0-
*01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	914	1	4531	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-					13
09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	18	1	3281	3	Y	-0-					13
10	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					13
11	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					13
12	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	16	1	3249	3	Y	-0-					13
01	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-					13

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	663	1	17098	2	N	-0-					-0-
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	543	1	15753	2	N	-0-					-0-
10	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	535	1	15617	2	N	-0-					-0-
11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	483	1	13944	2	N	-0-					-0-
12	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	562	1	14482	2	N	-0-					-0-
*01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	449	1	12686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	254	1	4899	3	N	-0-			-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	19	1	3402	3	N	-0-			-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-			-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	19	1	3639	3	N	-0-			-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	N	-0-			-0-
*01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	16	1	4646	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

08	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	201	1	5195	2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5344	2	N	-0-			-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	196	1	5733	2	N	-0-			-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	189	1	5456	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	204	1	5271	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	180	1	5089	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	119	1	3067	2	N	-0-			-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	102	1	2985	2	N	-0-			-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	103	1	2973	2	N	-0-			-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	114	1	2949	2	N	-0-			-0-
*01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3034	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

08	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	187	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	153	1	4435	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	164	1	4801	2	N	-0-			-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	165	1	4771	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	172	1	4433	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	164	1	4645	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	240	1	2959	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	15	1	2720	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	13	1	2473	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	10	1	1805	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	1385	-0-	-1467	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
01	2852	X	699	-0-	-2153	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	900	1	5738	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4386	-0-	-1164	-0-	24	1	4362	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	27	1	5095	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5265	-0-	-285	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	27	1	5466	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	19	1	5489	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	724	1	7972	3	N	-0-			-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	701	1	7381	3	N	-0-			-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	724	1	7738	3	N	-0-			-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	699	1	7360	3	N	-0-			-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	718	1	7495	3	N	-0-			-0-
*01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	707	1	7383	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	35	1	6591	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	36	1	6594	3	N	-0-			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	37	1	6812	3	N	-0-			-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-			-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	33	1	6749	3	N	-0-			-0-
*01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	23	1	6749	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	313	1	7062	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6874	-0-	-416	-0-	297	1	6577	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7170	-0-	-22	-0-	283	1	6887	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6781	-0-	-359	-0-	266	1	6515	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6610	-0-	-768	-0-	268	1	6342	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	270	1	6670	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	22	1	4224	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4146	-0-	-204	-0-	23	1	4123	3	N	-0-			-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	4163	-0-	-7	-0-	22	1	4141	3	N	-0-			-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4300	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	15	1	4286	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	284	1	3732	3	N	-0-			-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	67	1	3373	3	N	-0-			-0-
10	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	493	1	22485	3	N	-0-			-0-
11	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	460	1	19000	3	N	-0-			-0-
12	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	454	1	16841	3	N	-0-			-0-
*01	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	417	1	14887	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	117	1	3023	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	101	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	101	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	101	1	2925	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	109	1	2798	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	92	1	2597	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	296	1	7626	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7628	-0-	-112	-0-	254	1	7374	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7778	-0-	-189	-0-	258	1	7520	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	249	1	7181	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7368	-0-	-599	-0-	275	1	7093	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7524	-0-	-412	-0-	257	1	7267	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8650	-0-	-1642	-0-	46	1	8604	3	Y	-0-					3
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	47	1	8584	3	Y	-0-					3
10	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	45	1	8355	3	Y	-0-					3
11	8490	X	7955	-0-	-535	-0-	42	1	7913	3	Y	-0-					3
12	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	39	1	8071	3	Y	-0-					3
01	8680	X	7806	-0-	-874	-0-	26	1	7780	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	N	2524	-0-	-115	-0-	109	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	83	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	77	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	82	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	60	1	11246	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	59	1	10794	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	7204	-0-	-4266	-0-	39	1	7165	3	N	-0-					-0-
11	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	157	1	29785	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	127	1	26254	3	N	-0-					-0-
*01	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	81	1	24100	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	344	1	8869	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9218	-0-	-172	-0-	307	1	8911	2	N	-0-					-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	324	1	9469	2	N	-0-					-0-
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9330	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9119	-0-	-398	-0-	340	1	8779	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	304	1	8599	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	795	-0-	-941	-0-	4	1	780	3	Y	10					10
							11	9									
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	4	1	1061	3	Y	63	73	1			-0-
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	Y	14					31
							15	9									
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	7	36	1			2
							8	9									
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	8					25
							9	9									
*06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	10	1	1821	3	Y	15	34	1			6
							17	9									
*07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	14	1	1884	3	Y	7	1	1			12
							8	9									
*08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	10	1	1861	3	Y	9					21
							10	9									
*09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	10	1	1797	3	Y	9	29	1			1
							10	9									
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1871	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
*11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					23
							13	9									
*12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	9	1	1755	3	Y	13					36
							14	9									
*01	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	6	1	1658	3	Y	4	36	1			4
							4	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

08	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	26	1	4721	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	28	1	5132	3	Y	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	26	1	5393	3	Y	-0-					-0-
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	18	1	5339	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

08	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	738	1	19035	2	N	-0-					-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	627	1	18177	2	N	-0-					-0-
10	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	633	1	18472	2	N	-0-					-0-
11	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	610	1	17599	2	N	-0-					-0-
12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	669	1	17265	2	N	-0-					-0-
*01	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	621	1	17546	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

08	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	151	1	3884	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	133	1	3895	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	90	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2328	-0-	-1888	-0-	87	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2303	-0-	-1727	-0-	79	1	2224	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	331	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8061	-0-	-69	-0-	269	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8084	-0-	-131	-0-	268	1	7816	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7601	-0-	-979	-0-	254	1	7347	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7067	-0-	-1799	-0-	264	1	6803	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7075	-0-	-1791	-0-	242	1	6833	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	39	1	7426	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	7230	X	6451	-0-	-779	-0-	35	1	6416	3	Y	-0-					2
10	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	34	1	6404	3	Y	-0-					2
11	7230	X	6338	-0-	-892	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					2
12	6820	X	6766	-0-	-54	-0-	33	1	6733	3	Y	-0-					2
01	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	22	1	6396	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

08	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	132	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4847	-0-	-73	-0-	162	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4571	-0-	-513	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4306	-0-	-614	-0-	144	1	4162	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	186	1	4793	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	161	1	4563	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	65	1	12334	3	N	32	81	1			18
							35	9									
09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	66	1	12057	3	N	-0-					18
10	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	66	1	12364	3	N	1					19
							1	9									
11	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	63	1	12050	3	N	5					24
							6	9									
12	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	63	1	12965	3	N	37					61
							41	9									
*01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	43	1	12713	3	N	3					64
							3	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

08	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	29	1	5282	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	28	1	5278	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4661	-0-	-829	-0-	24	1	4637	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4858	-0-	-815	-0-	23	1	4743	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
01	5673	X	3844	-0-	-1829	-0-	13	1	3831	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

08	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	57	1	5128	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5115	-0-	-345	-0-	53	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	65	1	5073	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4952	-0-	-448	-0-	65	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	58	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	66	1	5113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5988	-0-	-708	-0-	32	1	5956	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	31	1	5707	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	30	1	5570	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	27	1	5054	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5639	-0-	-499	-0-	27	1	5612	3	N	-0-					-0-
*01	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	18	1	5426	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	17	1	3211	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	16	1	2887	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	1737	-0-	-1921	-0-	9	1	1728	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	17	1	3485	3	N	-0-					-0-
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	12	1	3453	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	2323	-0-	-4032	-0-	105	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	430	1	6410	2	N	-0-					-0-
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	210	1	6120	2	N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	203	1	5854	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5970	-0-	-1098	-0-	223	1	5747	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	206	1	5823	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	125	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	117	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	125	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1126	-0-	-982	-0-	49	1	1077	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	24	1	4481	3	Y	-0-					52
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	24	1	4396	3	Y	-0-					52
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	25	1	4638	3	Y	1					53
							1	9									
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	25	1	4805	3	Y	3					56
							3	9									
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	22	1	4532	3	Y	-0-					56
*01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-	19	1			37

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6964	-0-	-321	-0-	37	1	6927	3	Y	-0-					13
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	36	1	6643	3	Y	-0-					13
10	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	36	1	6691	3	Y	-0-					13
11	6780	X	6439	-0-	-341	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-					13
12	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	32	1	6626	3	Y	-0-					13
01	6975	X	6703	-0-	-272	-0-	23	1	6680	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	99	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	94	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	86	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2242	-0-	-8	-0-	88	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	92	1	2211	2	N	-0-					-0-
*01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	53	1	9926	3	N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	51	1	9368	3	N	-0-					-0-
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	52	1	9615	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	7653	-0-	-1947	-0-	40	1	7613	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	43	1	8934	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	7498	-0-	-2422	-0-	25	1	7473	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	17	1	3157	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	15	1	2841	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	14	1	2915	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	10	1	2858	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	40	1	7506	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	39	1	7169	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7739	-0-	-538	-0-	41	1	7698	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7321	-0-	-359	-0-	38	1	7283	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7196	-0-	-461	-0-	35	1	7161	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7497	-0-	-253	-0-	25	1	7472	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	302	1	7786	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7790	-0-	-130	-0-	260	1	7530	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	8009	-0-	-113	-0-	265	1	7744	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7685	-0-	-175	-0-	257	1	7428	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7507	-0-	-584	-0-	280	1	7227	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7831	-0-	-260	-0-	268	1	7563	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	31	1	5841	3	N	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	26	1	4701	3	N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	26	1	4980	3	N	-0-					-0-
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	26	1	5320	3	N	-0-					-0-
*01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	18	1	5228	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	39	1	7302	3	Y	16	4	1			20
							18	9									
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	37	1	6740	3	Y	46	66	1			-0-
							51	9									
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	38	1	7022	3	Y	19	4	1			15
							21	9									
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	36	1	6900	3	Y	25					40
							28	9									
*12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	36	1	7318	3	Y	63	93	1			10
							69	9									
*01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	24	1	7206	3	Y	22	2	1			30
							24	9									

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1358	1	7045	2	N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	769	1	8285	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	1004	1	8482	2	N	-0-					-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	962	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1011	1	7687	2	N	-0-					-0-
*01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	967	1	7173	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	18	1	3372	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	18	1	3192	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	18	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	11	1	3301	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	314	1	9116	2	N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	313	1	9131	2	N	-0-					-0-
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	270	1	7806	2	N	-0-					-0-
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	307	1	7917	2	N	-0-					-0-
*01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	281	1	7931	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

08	7967	X	6718	-0-	-1249	-0-	35	1	6683	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6581	-0-	-1129	-0-	36	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7719	-0-	-248	-0-	41	1	7678	3	Y	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7833	-0-	-134	-0-	38	1	7795	3	Y	-0-					-0-
01	7719	X	7587	-0-	-132	-0-	26	1	7561	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

08	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	162	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	152	1	3912	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	845	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	816	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	839	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	813	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1617	-0-	-708	-0-	840	1	777	2	N	-0-					-0-
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	835	1	1909	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	724	1	16343	2	N	-0-					-0-
09	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	687	1	15215	2	N	-0-					-0-
10	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	678	1	16032	2	N	-0-					-0-
11	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	584	1	14359	2	N	-0-					-0-
12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	554	1	13176	2	N	-0-					-0-
*01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	560	1	13829	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3300	-0-	-1288	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					2
09	4290	X	3043	-0-	-1247	-0-	17	1	3026	3	Y	-0-					2
10	4154	X	3295	-0-	-859	-0-	18	1	3277	3	Y	-0-					2
11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	17	1	3138	3	Y	-0-					2
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-					2
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-					2

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	24	1	4539	3	Y	10					55
							11	9									
09	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	24	1	4404	3	Y	-0-					55
10	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	24	1	4505	3	Y	39	65	1			29
							43	9									
11	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	23	1	4314	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
12	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	21	1	4424	3	Y	25	25	1			29
							28	9									
01	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	15	1	4405	3	Y	1	1	1			29
							1	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	22	1	4108	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	58	1	10826	3	N	-0-					-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	48	1	9138	3	N	-0-					-0-
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	45	1	9230	3	N	-0-					-0-
*01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	30	1	8803	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7770	-0-	-724	-0-	27	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	26	1	7173	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7502	-0-	-682	-0-	27	1	7475	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7103	-0-	-817	-0-	25	1	7078	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	24	1	7328	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7261	-0-	-520	-0-	16	1	7245	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	154	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	126	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	126	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3564	-0-	-426	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	127	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2443	-0-	-1680	-0-	84	1	2359	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	11	1	2045	3	Y	9	1	1			16
							10	9									
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	10	1	1875	3	Y	14	18	1			12
							15	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	12	21	1			3
							13	9									
11	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	10	1	1895	3	Y	16					19
							18	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	Y	20					39
							22	9									
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	6	1	1838	3	Y	12	41	1			10
							13	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	133	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	115	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	114	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	124	1	3200	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	115	1	3260	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	11128	-0-	-497	-0-	59	1	11069	3	Y	-0-					-0-
09	11160	X	10841	-0-	-319	-0-	59	1	10782	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	11299	-0-	-233	-0-	60	1	11239	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	10834	-0-	-236	-0-	57	1	10777	3	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10969	-0-	-284	-0-	53	1	10916	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	11003	-0-	-281	-0-	37	1	10966	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6224	-0-	-534	-0-	33	1	6191	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	33	1	5982	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	34	1	6341	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	32	1	5993	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	29	1	6035	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	21	1	6112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	719	1	1207	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	698	1	1473	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	724	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1920	-0-	-810	-0-	696	1	1224	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	719	1	1261	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	718	1	1598	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	1026	1	26483	2	N	-0-					-0-
09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	929	1	26944	2	N	-0-					-0-
10	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	841	1	24548	2	N	-0-					-0-
11	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	720	1	20804	2	N	-0-					-0-
12	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	756	1	19485	2	N	-0-					-0-
*01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	681	1	19250	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	N	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	3	N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	14	1	2840	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	10	1	2847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	916	1	3250	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	886	1	2933	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	915	1	2919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	886	1	2992	3	Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	913	1	2886	3	Y	-0-					-0-
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	909	1	2834	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	170	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4572	-0-	-47	-0-	151	1	4421	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	158	1	4068	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	149	1	4212	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4214	-0-	-1521	-0-	157	1	4057	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	131	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3728	-0-	-829	-0-	124	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	128	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	149	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	141	1	3976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6326	-0-	-29	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6114	-0-	-6	-0-	204	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6237	-0-	-118	-0-	207	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	199	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	220	1	5672	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	197	1	5571	2	N	-0-					-0-
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790																	
08	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	39	1	7353	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	39	1	7077	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	7277	-0-	-442	-0-	39	1	7238	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7016	-0-	-304	-0-	37	1	6979	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7161	-0-	-341	-0-	35	1	7126	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6746	-0-	-632	-0-	23	1	6723	3	Y	-0-					-0-
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380																	
08	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	29	1	5422	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	29	1	5348	3	Y	-0-					2
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	Y	16					18
							18	9									
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	29	1	5576	3	Y	31	47	1			2
							34	9									
12	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633	27	1	5594	3	Y	11	1	1			12
							12	9									
01	DLQ G-10		5520	-0-	5520	11153	18	1	5465	3	Y	34	44	1			2
							37	9									
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785																	
08	11501	X	10457	-0-	-1044	-0-	390	1	10067	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9847	-0-	-1283	-0-	328	1	9519	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10043	-0-	-1148	-0-	333	1	9710	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9765	-0-	-975	-0-	327	1	9438	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9617	-0-	-1481	-0-	359	1	9258	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9828	-0-	-619	-0-	336	1	9492	2	N	-0-					-0-
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182																	
08	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	824	1	3475	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	802	1	3988	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	826	1	3741	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	800	1	3821	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	825	1	4001	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	816	1	2826	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	432	1	5392	3	N	-0-					-0-
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	418	1	5013	3	N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	85	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	355	1	4680	3	N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	366	1	5071	3	N	-0-					-0-
*01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	355	1	4258	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	165	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	142	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	146	1	4257	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	156	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	148	1	4194	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	64	1	12006	3	N	-0-					-0-
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	445	1	12149	3	N	-0-					-0-
11	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	84	1	15955	3	N	-0-					-0-
12	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	77	1	15822	3	N	-0-					-0-
*01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	52	1	15369	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	18071	-0-	-870	-0-	95	1	17976	3	N	-0-					-0-
09	18330	X	17220	-0-	-1110	-0-	94	1	17126	3	N	-0-					-0-
10	18724	X	17255	-0-	-1469	-0-	92	1	17163	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	16344	-0-	-1776	-0-	86	1	16258	3	N	-0-					-0-
12	18724	X	17302	-0-	-1422	-0-	83	1	17219	3	N	-0-					-0-
01	18073	X	16758	-0-	-1315	-0-	56	1	16702	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	35	1	6499	3	Y	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	32	1	6077	3	Y	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	31	1	6312	3	Y	-0-					-0-
*01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	21	1	6346	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	248	1	5918	2	N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	204	1	5903	2	N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	210	1	6132	2	N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	202	1	5830	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	1534	-0-	-4790	-0-	57	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	2951	-0-	-3373	-0-	229	1	2722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	133	1	3859	2	N	-0-					-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4369	2	N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	153	1	3935	2	N	-0-					-0-
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	7693	-0-	-5141	-0-	329	1	7364	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7607	-0-	-4603	-0-	328	1	7279	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	6677	-0-	-5723	-0-	261	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	4650	-0-	-6990	-0-	181	1	4469	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	6631	-0-	-4560	-0-	269	1	6362	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6453	-0-	-1421	-0-	252	1	6201	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9665	-0-	-503	-0-	361	1	9304	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	308	1	8922	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	312	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9106	-0-	-674	-0-	305	1	8801	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	337	1	8692	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9185	-0-	-487	-0-	314	1	8871	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	203	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	189	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4405	-0-	-617	-0-	174	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	159	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4074	-0-	-731	-0-	165	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	159	1	3911	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	148	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	140	1	4071	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	143	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4113	-0-	-417	-0-	138	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	147	1	3787	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	144	1	4061	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	231	1	5968	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5967	-0-	-153	-0-	199	1	5768	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6099	-0-	-225	-0-	202	1	5897	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	197	1	5679	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	217	1	5607	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6040	-0-	-160	-0-	206	1	5834	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	14719	-0-	-905	-0-	549	1	14170	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14166	-0-	-534	-0-	472	1	13694	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14522	-0-	-637	-0-	481	1	14041	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13500	-0-	-1170	-0-	452	1	13048	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	14057	-0-	-854	-0-	525	1	13532	2	N	-0-					-0-
*01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	506	1	14300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	28	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	29	1	5237	3	N	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	29	1	5425	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	26	1	5024	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4838	-0-	-618	-0-	23	1	4815	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	3594	-0-	-1862	-0-	12	1	3582	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	23	1	4356	3	Y	17					174
							19	9									
09	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	22	1	4064	3	Y	10					184
							11	9									
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	21	1	3961	3	Y	31	186	1			29
							34	9									
11	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	18	1	3403	3	Y	20					49
							22	9									
12	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	19	1	3822	3	Y	19					68
							21	9									
01	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	13	1	3862	3	Y	23					91
							25	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					5
09	7200	X	6489	-0-	-711	-0-	35	1	6454	3	N	-0-					5
10	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	36	1	6684	3	N	-0-					5
11	6750	X	6645	-0-	-105	-0-	35	1	6610	3	N	-0-					5
12	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	32	1	6546	3	N	-0-					5
01	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	23	1	6803	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	206	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	181	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	176	1	5081	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	194	1	5001	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	182	1	5150	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	159	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4448	-0-	-171	-0-	147	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	142	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	155	1	3995	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	143	1	4052	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5193	-0-	-1286	-0-	27	1	5166	3	Y	-0-					7
09	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	33	1	5953	3	Y	-0-					7
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-					7
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	31	1	5890	3	Y	-0-					7
12	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	29	1	6073	3	Y	-0-					7
01	6231	X	6112	-0-	-119	-0-	21	1	6091	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11206	-0-	-109	-0-	59	1	11147	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	10548	-0-	-252	-0-	58	1	10490	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10688	-0-	-410	-0-	57	1	10631	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10321	-0-	-509	-0-	54	1	10267	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	10831	-0-	-360	-0-	52	1	10779	3	N	-0-					-0-
01	11191	X	10893	-0-	-298	-0-	37	1	10856	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11695	-0-	-829	-0-	62	1	11633	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	11070	-0-	-720	-0-	60	1	11010	3	N	-0-					-0-
10	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	58	1	10808	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10641	-0-	-789	-0-	56	1	10585	3	N	-0-					-0-
12	11687	X	11013	-0-	-674	-0-	53	1	10960	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	10569	-0-	-1118	-0-	36	1	10533	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	164	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	158	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	145	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	132	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	150	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	143	1	3553	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	107	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	98	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	103	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	95	1	2379	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	81	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	831	1	5621	2	N	-0-					-0-
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	888	1	6574	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	955	1	7043	2	N	-0-					-0-
*01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	914	1	6552	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10545	-0-	-615	-0-	393	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	8991	-0-	-1479	-0-	300	1	8691	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	7489	-0-	-3361	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8316	-0-	-2184	-0-	278	1	8038	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	7704	-0-	-3146	-0-	288	1	7416	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	7505	-0-	-3035	-0-	256	1	7249	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	176	1	4542	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	153	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	157	1	4577	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	150	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	166	1	4268	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	155	1	4394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	315	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	309	1	6834	2	N	-0-					-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	286	1	7031	2	N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	275	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	289	1	6756	2	N	-0-					-0-
*01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	274	1	6777	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	199	1	5121	2	N	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	183	1	5306	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5214	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4442	-0-	-718	-0-	149	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3557	-0-	-2116	-0-	133	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2790	-0-	-2883	-0-	95	1	2695	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	33	1	6183	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	33	1	5922	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	33	1	6132	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5943	-0-	-207	-0-	31	1	5912	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	30	1	6112	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6057	-0-	-174	-0-	20	1	6037	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	176	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	153	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	159	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	157	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	171	1	4411	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	295	1	3674	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	25	1	4640	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4488	-0-	-342	-0-	25	1	4463	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	24	1	4523	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3362	-0-	-1228	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
*01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	31	1	9109	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	442	1	11407	2	N	-0-					-0-
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	372	1	10784	2	N	-0-					-0-
10	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	373	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-					-0-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	380	1	9794	2	N	-0-					-0-
*01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	363	1	10255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	182	1	34315	3	N	-0-			-0-
09	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	155	1	28247	3	N	-0-			-0-
10	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	137	1	25434	3	N	-0-			-0-
11	22378	X	22378	-0-	-0-	-0-	117	1	22261	3	N	-0-			-0-
12	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	102	1	21033	3	N	-0-			-0-
*01	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	66	1	19679	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	150	1	3861	2	N	-0-			-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-			-0-
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	128	1	3739	2	N	-0-			-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	124	1	3569	2	N	-0-			-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	135	1	3489	2	N	-0-			-0-
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	N	-0-			-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	890	1	2948	2	N	-0-			-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	728	1	2841	2	N	-0-			-0-
*10	506	X	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13150	-0-	-831	-0-	491	1	12659	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12376	-0-	-1154	-0-	412	1	11964	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12551	-0-	-1430	-0-	416	1	12135	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	12948	-0-	-582	-0-	433	1	12515	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	12915	-0-	-291	-0-	482	1	12433	2	N	-0-			-0-
01	13144	X	12503	-0-	-641	-0-	427	1	12076	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	7994	-0-	-2515	-0-	337	1	7657	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	8221	-0-	-1949	-0-	356	1	7865	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	9062	-0-	-1447	-0-	351	1	8711	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	346	1	8508	2	N	-0-			-0-
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	380	1	8764	2	N	-0-			-0-
*01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	351	1	8707	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	998	1	4242	3	N	-0-			-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1039	1	5544	3	N	-0-			-0-
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	1108	1	6200	3	N	-0-			-0-
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1053	1	5788	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1104	1	5933	3	N	-0-			-0-
*01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1077	1	5554	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	22	1	4111	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	22	1	4002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	18	1	3659	3	Y	-0-					-0-
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	19	1	5722	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	39	1	7334	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	39	1	7194	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	5842	-0-	-1412	-0-	31	1	5811	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	6248	-0-	-892	-0-	33	1	6215	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6403	-0-	-1068	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	6332	-0-	-1139	-0-	21	1	6311	3	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	17	1	1			18
							19	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	6	1	1662	3	Y	3					3
							3	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6470	-0-	-1001	-0-	34	1	6436	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6366	-0-	-714	-0-	35	1	6331	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	2458	-0-	-4858	-0-	13	1	2445	3	N	-0-					-0-
11	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	87	1	16470	3	N	-0-					-0-
12	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	115	1	23677	3	N	-0-					-0-
*01	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	70	1	20663	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	108	1	2453	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	112	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	133	1	3167	2	N	-0-					-0-
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	135	1	3303	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7651	-0-	-657	-0-	40	1	7611	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7523	-0-	-517	-0-	41	1	7482	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7386	-0-	-922	-0-	40	1	7346	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	7043	-0-	-577	-0-	37	1	7006	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	37	1	7572	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	25	1	7268	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8524	-0-	-404	-0-	318	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8277	-0-	-363	-0-	276	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8489	-0-	-377	-0-	281	1	8208	2	N	-0-					-0-
11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7986	-0-	-570	-0-	298	1	7688	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8228	-0-	-328	-0-	281	1	7947	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	402	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	433	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	373	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	365	1	2576	2	N	-0-					-0-
*01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	340	1	2405	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	50	1	9493	3	N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	49	1	8930	3	N	-0-					-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	48	1	8987	3	N	-0-					-0-
11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	45	1	8516	3	N	-0-					-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	42	1	8634	3	N	-0-					-0-
*01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	29	1	8455	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	13025	-0-	-770	-0-	69	1	12956	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	69	1	12524	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	13097	-0-	-233	-0-	70	1	13027	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12399	-0-	-441	-0-	65	1	12334	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12976	-0-	-292	-0-	63	1	12913	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	12871	-0-	-211	-0-	43	1	12828	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7236	-0-	-1785	-0-	308	1	6928	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7201	-0-	-1529	-0-	311	1	6890	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7359	-0-	-1414	-0-	287	1	7072	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7171	-0-	-149	-0-	277	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	293	1	6935	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	282	1	6899	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/2018

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	608	1	3950	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	603	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	557	1	3880	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4106	-0-	-934	-0-	496	1	3610	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4013	-0-	-1195	-0-	499	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	484	1	3424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	30	1	5605	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5361	-0-	-309	-0-	29	1	5332	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	30	1	5620	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	28	1	5345	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	27	1	5558	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	18	1	5304	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	327	1	8447	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	286	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	314	1	9171	2	N	-0-					-0-
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	293	1	8459	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	314	1	8098	2	N	-0-					-0-
*01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	316	1	8938	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	275	1	7104	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	234	1	6776	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	234	1	6829	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6651	-0-	-519	-0-	223	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6562	-0-	-847	-0-	245	1	6317	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6609	-0-	-769	-0-	226	1	6383	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4787	3	Y	3					113
							3	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	34	1	4625	3	Y	9					122
							10	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	34	1	4747	3	Y	49					171
							54	9									
11	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	29	1	4077	3	Y	1	169	1			3
							1	9									
12	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	26	1	4026	3	Y	-0-					3
01	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	19	1	4283	3	Y	31					34
							34	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	16080	-0-	-846	-0-	600	1	15480	2	Y	-0-					-0-
09	16380	X	15112	-0-	-1268	-0-	504	1	14608	2	Y	-0-					-0-
10	16616	X	15737	-0-	-879	-0-	521	1	15216	2	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14810	-0-	-1180	-0-	496	1	14314	2	Y	-0-					-0-
12	16244	X	14940	-0-	-1304	-0-	558	1	14382	2	Y	-0-					-0-
01	16089	X	15212	-0-	-877	-0-	520	1	14692	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	74	1	14054	3	N	-0-					-0-
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	74	1	13423	3	N	-0-					-0-
10	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	76	1	14121	3	N	-0-					-0-
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	69	1	13167	3	N	-0-					-0-
12	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	65	1	13360	3	N	-0-					-0-
*01	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	45	1	13266	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	649	1	16751	2	N	-0-			-0-
09	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	546	1	15844	2	N	-0-			-0-
10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	538	1	15709	2	N	-0-			-0-
11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	512	1	14793	2	N	-0-			-0-
12	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	565	1	14577	2	N	-0-			-0-
*01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	522	1	14760	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12684	-0-	-522	-0-	473	1	12211	2	N	-0-			-0-
09	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	403	1	11690	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	12553	-0-	-281	-0-	416	1	12137	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	11886	-0-	-534	-0-	398	1	11488	2	N	-0-			-0-
12	12803	X	11545	-0-	-1258	-0-	431	1	11114	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	12150	-0-	-529	-0-	415	1	11735	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24087	X	18532	-0-	-5555	-0-	691	1	17841	2	N	-0-			-0-
09	21210	X	17341	-0-	-3869	-0-	578	1	16763	2	N	-0-			-0-
10	20398	X	16612	-0-	-3786	-0-	550	1	16062	2	N	-0-			-0-
11	19290	X	16579	-0-	-2711	-0-	555	1	16024	2	N	-0-			-0-
12	19065	X	16024	-0-	-3041	-0-	598	1	15426	2	N	-0-			-0-
01	18538	X	16194	-0-	-2344	-0-	553	1	15641	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	48	1	9036	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	8105	-0-	-205	-0-	44	1	8061	3	N	-0-			-0-
10	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	44	1	8155	3	N	-0-			-0-
11	8790	X	7931	-0-	-859	-0-	42	1	7889	3	N	-0-			-0-
12	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	39	1	8051	3	N	-0-			-0-
01	9083	X	7962	-0-	-1121	-0-	27	1	7935	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	384	1	9900	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9372	-0-	-708	-0-	312	1	9060	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10224	-0-	-192	-0-	339	1	9885	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9546	-0-	-534	-0-	320	1	9226	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	8798	-0-	-1556	-0-	328	1	8470	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9673	-0-	-619	-0-	331	1	9342	2	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	83	1	15570	3	N	-0-			-0-
09	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	81	1	14815	3	N	-0-			-0-
10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	81	1	14981	3	N	-0-			-0-
11	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	75	1	14285	3	N	-0-			-0-
12	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	69	1	14318	3	N	-0-			-0-
*01	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	47	1	14057	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	245	1	6321	2	N	-0-			-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-			-0-
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	243	1	7087	2	N	-0-			-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	229	1	6614	2	N	-0-			-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	243	1	6269	2	N	-0-			-0-
*01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	234	1	6610	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12873	-0-	-85	-0-	68 46	1 9	12759	3	N	42					84
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	66 34	1 9	11967	3	N	31					115
10	13547	X	12259	-0-	-1288	-0-	65 122	1 9	12072	3	N	111	184	1			42
11	13110	X	11508	-0-	-1602	-0-	60 26	1 9	11422	3	N	24					66
12	13547	X	11889	-0-	-1658	-0-	57 53	1 9	11779	3	N	48					114
01	12865	X	11848	-0-	-1017	-0-	40 78	1 9	11730	3	N	71					185

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	2	N	-0-					-0-
*03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	219	1	6660	2	N	-0-					-0-
*04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	2	N	-0-					-0-
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	191	1	5710	2	N	-0-					-0-
*06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	235	1	6258	2	N	-0-					-0-
*07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	259	1	6684	2	N	-0-					-0-
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
*10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	233	1	6814	2	N	-0-					-0-
*11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	232	1	6691	2	N	-0-					-0-
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	262	1	6760	2	N	-0-					-0-
*01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	245	1	6914	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	429	1	11078	2	N	-0-					-0-
09	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	347	1	10076	2	N	-0-					-0-
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	353	1	10302	2	N	-0-					-0-
11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	338	1	9756	2	N	-0-					-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	368	1	9494	2	N	-0-					-0-
*01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	174 62	1 9	2908	3	Y	56	177	1			32
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	168 46	1 9	2875	3	Y	42					74
10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	168 70	1 9	2868	3	Y	64					138
11	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	156 21	1 9	2743	3	Y	19					157
12	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	174 76	1 9	2849	3	Y	69	182	1			44
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	69 83	1 9	2951	3	Y	75					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	395	1	4331	3	N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	323	1	3660	3	N	-0-					-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	398	1	4767	3	N	100					100
							110	9									
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	383	1	4421	3	N	71	171	1			-0-
							78	9									
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	394	1	4446	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	383	1	4563	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	30	1	5463	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	31	1	5745	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	29	1	5492	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	28	1	5672	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	18	1	5394	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	25	1	3515	3	Y	-0-					19
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	25	1	3348	3	Y	-0-					19
10	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	25	1	3407	3	Y	-0-					19
11	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	23	1	3294	3	Y	-0-					19
12	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	22	1	3371	3	Y	-0-					19
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	15	1	3352	3	Y	50	69	1			-0-
							55	9									

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	33	1	6001	3	Y	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	32	1	5943	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	23	1	4382	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	24	-0-	-6176	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	38	1	11312	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	30	1	5716	3	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	30	1	5418	3	N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	27	1	5017	3	N	-0-					-0-
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	31	1	5853	3	N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	31	1	6381	3	N	-0-					-0-
*01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	21	1	6283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	31	1	5816	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	30	1	5443	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	31	1	5849	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5732	-0-	-118	-0-	30	1	5702	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	29	1	6078	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	16	1	4732	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	66	1	12471	3	N	-0-					-0-
09	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	66	1	11968	3	N	-0-					-0-
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	65	1	12154	3	N	-0-					-0-
11	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	62	1	11706	3	N	-0-					-0-
12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	56	1	11598	3	N	-0-					-0-
*01	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	41	1	12102	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8465	-0-	-1176	-0-	45	1	8420	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	6872	-0-	-2098	-0-	38	1	6834	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	7303	-0-	-1718	-0-	39	1	7264	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7338	-0-	-1212	-0-	38	1	7300	3	Y	-0-					-0-
12	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-					-0-
*01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	25	1	7348	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	31	1	5764	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	30	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	30	1	5657	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5237	-0-	-673	-0-	27	1	5210	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	27	1	5466	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	18	1	5361	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	4019	3	N	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	21	1	3826	3	N	-0-					-0-
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	11	1	2116	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	1062	-0-	-2838	-0-	6	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	1278	-0-	-2752	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	9	1	2718	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1510	1	38974	2	N	-0-					-0-
09	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1195	1	34672	2	N	-0-					-0-
10	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	1061	1	30985	2	N	-0-					-0-
11	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	954	1	27556	2	N	-0-					-0-
12	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	1074	1	27703	2	N	-0-					-0-
*01	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	926	1	26172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9294	-0-	-161	-0-	49	1	9245	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7358	-0-	-1792	-0-	40	1	7318	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	7824	-0-	-1631	-0-	42	1	7782	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	7677	-0-	-1473	-0-	40	1	7637	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	39	1	8121	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	7546	-0-	-1754	-0-	25	1	7521	3	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	764	1	19705	2	N	-0-					-0-
09	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	646	1	18732	2	N	-0-					-0-
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	649	1	18948	2	N	-0-					-0-
11	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	643	1	18562	2	N	-0-					-0-
12	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	673	1	17354	2	N	-0-					-0-
*01	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	587	1	16590	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	51	1	9547	3	N	-0-					-0-
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	51	1	9312	3	N	-0-					-0-
10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	51	1	9514	3	N	-0-					-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	47	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	41	1	8400	3	N	-0-					-0-
*01	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	28	1	8283	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10847	-0-	-685	-0-	57	1	10790	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10555	-0-	-605	-0-	58	1	10497	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	11021	-0-	-418	-0-	59	1	10962	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10582	-0-	-248	-0-	55	1	10527	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10827	-0-	-209	-0-	52	1	10775	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	10667	-0-	-369	-0-	36	1	10631	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	5277	-0-	-3031	-0-	197	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7287	-0-	-753	-0-	243	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	293	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	261	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5912	-0-	-1621	-0-	221	1	5691	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	5404	-0-	-2904	-0-	185	1	5219	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4793	-0-	-1593	-0-	203	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4794	-0-	-1146	-0-	208	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4802	-0-	-1336	-0-	189	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4626	-0-	-1314	-0-	181	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	201	1	4740	2	N	-0-					-0-
*01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	197	1	4869	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	29	1	5536	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	31	1	5559	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5030	-0-	-340	-0-	26	1	5004	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5001	-0-	-610	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4894	-0-	-717	-0-	16	1	4878	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7880	-0-	-614	-0-	42	1	7838	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	7827	-0-	-243	-0-	43	1	7784	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7981	-0-	-358	-0-	43	1	7938	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7626	-0-	-294	-0-	40	1	7586	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	38	1	7842	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7585	-0-	-506	-0-	26	1	7559	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	45	1	8474	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	45	1	8171	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8448	-0-	-418	-0-	45	1	8403	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	43	1	8260	3	Y	-0-					-0-
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	42	1	8636	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8486	-0-	-39	-0-	29	1	8457	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	146	1	3357	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	147	1	3203	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	137	1	3345	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	136	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	131	1	3277	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	750	1	19353	2	N	-0-					-0-
09	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	637	1	18475	2	N	-0-					-0-
10	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	631	1	18432	2	N	-0-					-0-
11	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	592	1	17082	2	N	-0-					-0-
12	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	643	1	16571	2	N	-0-					-0-
*01	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	580	1	16382	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	515	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	500	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	451	1	4177	2	N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	457	1	4421	2	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	504	1	4506	2	N	-0-					-0-
*01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	470	1	4393	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	534	1	12051	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	529	1	11694	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12189	-0-	-862	-0-	480	1	11709	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11606	-0-	-1024	-0-	454	1	11152	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11565	-0-	-1052	-0-	469	1	11096	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10246	-0-	-2371	-0-	398	1	9848	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	396	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	438	1	6534	2	N	-0-					-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	444	1	6948	2	N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	406	1	6578	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7126	-0-	-66	-0-	433	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6865	-0-	-358	-0-	418	1	6447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	27	1	4975	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	25	1	4589	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4624	-0-	-506	-0-	24	1	4600	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	23	1	4826	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	16	1	4829	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	722	1	18640	2	N	-0-					-0-
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	600	1	17405	2	N	-0-					-0-
10	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	619	1	18084	2	N	-0-					-0-
11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	562	1	16221	2	N	-0-					-0-
12	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	599	1	15442	2	N	-0-					-0-
*01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	527	1	14899	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	254	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5561	-0-	-1399	-0-	252	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	232	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	225	1	5221	2	N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	263	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5712	-0-	-23	-0-	252	1	5460	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					19
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	3	N	-0-					19
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					19
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	14	1	2606	3	Y	61	61	1			19
							67	9									
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	14	1	2793	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	9	1	2784	3	Y	-0-					19

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10435	-0-	-508	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	334	1	9684	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9982	-0-	-527	-0-	331	1	9651	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	333	1	9608	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9782	-0-	-727	-0-	365	1	9417	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10204	-0-	-243	-0-	349	1	9855	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	16252	-0-	-798	-0-	606	1	15646	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	15714	-0-	-786	-0-	524	1	15190	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16134	-0-	-606	-0-	534	1	15600	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	15494	-0-	-676	-0-	519	1	14975	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	15353	-0-	-1139	-0-	573	1	14780	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15987	-0-	-257	-0-	546	1	15441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	13 51	1 9	2518	3	Y	46	41	1			13
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13 44	1 9	2403	3	Y	40	38	1			15
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14 52	1 9	2514	3	Y	47	56	1			6
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	13 44	1 9	2405	3	Y	40	39	1			7
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	12 53	1 9	2492	3	Y	48	1	1			54
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	8 42	1 9	2480	3	Y	38	69	1			23

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8332	-0-	-7	-0-	353	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8156	-0-	-4	-0-	353	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8415	-0-	-48	-0-	332	1	8083	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7658	-0-	-532	-0-	300	1	7358	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6756	-0-	-1707	-0-	274	1	6482	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7258	-0-	-1174	-0-	283	1	6975	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	35	1	6596	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6403	-0-	-227	-0-	35	1	6368	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	35	1	6519	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6229	-0-	-191	-0-	33	1	6196	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	31	1	6352	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	21	1	6134	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	38	1	7236	3	N	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	38	1	6958	3	N	-0-					-0-
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	39	1	7268	3	N	-0-					-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	37	1	7065	3	N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	36	1	7323	3	N	-0-					-0-
*01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	24	1	7243	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	91	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2088	-0-	-282	-0-	91	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	83	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	81	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	84	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	81	1	1991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1380	-0-	-1813	-0-	969	1	411	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	1030	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1077	1	4118	2	N	-0-					-0-
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1060	1	4006	2	N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1061	1	4197	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	2458	-0-	-2750	-0-	606	1	1852	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	17	1	3128	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	17	1	3039	3	Y	-0-					-0-
*10	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	17	1	3140	3	Y	-0-					-0-
*11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	16	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*12	3162	X	1856	-0-	-1306	-0-	9	1	1847	3	Y	-0-					-0-
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	307	1	3107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	25	1	4587	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	25	1	4684	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	24	1	4505	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	24	1	5007	3	Y	-0-					-0-
*01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	16	1	4792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	228	1	5879	2	N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	201	1	5831	2	N	-0-					-0-
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	204	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	192	1	5556	2	N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	213	1	5483	2	N	-0-					-0-
*01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	206	1	5819	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	365	1	7660	2	N	-0-					-0-
*09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	329	1	6825	2	N	-0-					-0-
*10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	352	1	7736	2	N	-0-					-0-
*11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	338	1	7099	2	N	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	288	1	5512	2	N	-0-					-0-
*01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14166	-0-	-1210	-0-	600	1	13566	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13683	-0-	-627	-0-	592	1	13091	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13983	-0-	-618	-0-	552	1	13431	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13600	-0-	-110	-0-	534	1	13066	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	14118	-0-	-49	-0-	572	1	13546	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	14005	-0-	-162	-0-	546	1	13459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4344	-0-	-895	-0-	23	1	4321	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4343	-0-	-727	-0-	24	1	4319	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	4574	-0-	-665	-0-	24	1	4550	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4322	-0-	-628	-0-	23	1	4299	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	21	1	4345	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	15	1	4322	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	42	1	7997	3	N	-0-			-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	41	1	7423	3	N	-0-			-0-
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	42	1	7732	3	N	-0-			-0-
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	37	1	6955	3	N	-0-			-0-
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	33	1	6864	3	N	-0-			-0-
*01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	23	1	6706	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	47	1	8916	3	Y	-0-			-0-
09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	49	1	8945	3	Y	-0-			-0-
10	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	42	1	7758	3	Y	-0-			-0-
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-			-0-
12	9827	X	7638	-0-	-2189	-0-	37	1	7601	3	Y	-0-			-0-
01	9300	X	7646	-0-	-1654	-0-	26	1	7620	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	94	1	17662	3	N	-0-			-0-
09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	80	1	14658	3	N	-0-			-0-
10	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	71	1	13239	3	N	-0-			-0-
11	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	85	1	16124	3	N	-0-			-0-
12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	77	1	15944	3	N	-0-			-0-
*01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	52	1	15343	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

08	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	243	1	5490	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5503	-0-	-317	-0-	239	1	5264	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	223	1	5456	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5699	-0-	-121	-0-	225	1	5474	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	237	1	5632	2	N	-0-			-0-
*01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	234	1	5803	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	54	1	10193	3	N	-0-			-0-
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	54	1	9920	3	N	-0-			-0-
10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	57	1	10507	3	N	-0-			-0-
11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	53	1	10069	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	1619	-0-	-5449	-0-	8	1	1611	3	N	-0-			-0-
01	7068	X	425	-0-	-6643	-0-	83	1	342	3	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

08	15035	X	13596	-0-	-1439	-0-	507	1	13089	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	13382	-0-	-928	-0-	446	1	12936	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	13838	-0-	-949	-0-	458	1	13380	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13334	-0-	-976	-0-	446	1	12888	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	13127	-0-	-1226	-0-	490	1	12637	2	N	-0-			-0-
01	13826	X	13497	-0-	-329	-0-	461	1	13036	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	21	1	3866	3	N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	20	1	3707	3	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	21	1	3869	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	20	1	3721	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	18	1	3628	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	12	1	3687	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	32	1	5941	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	36	1	6500	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6650	-0-	-356	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6456	-0-	-264	-0-	34	1	6422	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6574	-0-	-60	-0-	32	1	6542	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	22	1	6513	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	19	1	3533	3	N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	N	-0-					-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	22	1	4463	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	9	1	2531	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	22522	-0-	-790	-0-	840	1	21682	2	N	-0-					-0-
09	22200	X	21136	-0-	-1064	-0-	704	1	20432	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	19679	-0-	-3168	-0-	652	1	19027	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	21334	-0-	-776	-0-	714	1	20620	2	N	-0-					-0-
12	22754	X	20222	-0-	-2532	-0-	755	1	19467	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	21103	-0-	-1434	-0-	721	1	20382	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	12953	-0-	-1555	-0-	483	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	12469	-0-	-1331	-0-	415	1	12054	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	13482	-0-	-778	-0-	447	1	13035	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	13112	-0-	-268	-0-	439	1	12673	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	13025	-0-	-150	-0-	486	1	12539	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	13107	-0-	-378	-0-	448	1	12659	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	700	1	18063	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	15496	-0-	-284	-0-	516	1	14980	2	N	-0-					-0-
10	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	545	1	15912	2	N	-0-					-0-
11	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	567	1	16366	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	16020	-0-	-286	-0-	598	1	15422	2	N	-0-					-0-
*01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	565	1	15982	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	45	1	8506	3	N	-0-					-0-
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	47	1	8492	3	N	-0-					-0-
10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	51	1	9422	3	N	-0-					-0-
11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	46	1	8830	3	N	-0-					-0-
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	44	1	9002	3	N	-0-					-0-
*01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	31	1	9054	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10096	-0-	-320	-0-	53	1	10043	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	54	1	9883	3	N	-0-					-0-
10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	56	1	10497	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	9995	-0-	-85	-0-	52	1	9943	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10204	-0-	-57	-0-	49	1	10155	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	10214	-0-	-202	-0-	34	1	10180	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7395	-0-	-882	-0-	39	1	7356	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	43	1	7918	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	43	1	8065	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7880	-0-	-70	-0-	41	1	7839	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	39	1	8001	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	27	1	7882	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10273	-0-	-515	-0-	570	1	9703	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	10029	-0-	-3831	-0-	577	1	9452	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	9001	-0-	-5321	-0-	617	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	8556	-0-	-5304	-0-	574	1	7982	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	9007	-0-	-5315	-0-	592	1	8415	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	7461	-0-	-2893	-0-	503	1	6958	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	142	1	26887	3	N	-0-					-0-
09	31140	X	24296	-0-	-6844	-0-	133	1	24163	3	N	-0-					-0-
10	32178	X	24043	-0-	-8135	-0-	129	1	23914	3	N	-0-					-0-
11	31140	X	22089	-0-	-9051	-0-	116	1	21973	3	N	-0-					-0-
12	28892	X	22040	-0-	-6852	-0-	106	1	21934	3	N	-0-					-0-
01	27032	X	21241	-0-	-5791	-0-	71	1	21170	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	292	1	7531	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7614	-0-	-1566	-0-	254	1	7360	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5444	-0-	-2523	-0-	180	1	5264	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6631	-0-	-1079	-0-	222	1	6409	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6338	-0-	-1629	-0-	237	1	6101	2	N	-0-					-0-
*01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	283	1	7996	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	44	1	8241	3	N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7519	-0-	-634	-0-	40	1	7479	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7015	-0-	-875	-0-	37	1	6978	3	N	-0-					-0-
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	44	1	9085	3	N	-0-					-0-
*01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	29	1	8490	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	23	1	4325	3	N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	23	1	4175	3	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	23	1	4360	3	N	-0-					-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	22	1	4140	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	19	1	3984	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3125	-0-	-1060	-0-	11	1	3114	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	124	1	2802	2	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	90	1	2517	2	N	-0-					-0-
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	88	1	2577	2	N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	88	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					-0-
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	89	1	2535	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	9065	-0-	-2715	-0-	48	1	9017	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9011	-0-	-1999	-0-	49	1	8962	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	8717	-0-	-2660	-0-	47	1	8670	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9075	-0-	-1455	-0-	48	1	9027	3	N	-0-					-0-
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	50	1	10353	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	9156	-0-	-144	-0-	31	1	9125	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	11126	-0-	-158	-0-	59	1	11065	3	Y	2					25
							2	9									
09	10920	X	10428	-0-	-492	-0-	57	1	10345	3	Y	24					49
							26	9									
10	11284	X	10831	-0-	-453	-0-	58	1	10720	3	Y	48	94	1			3
							53	9									
11	10920	X	9747	-0-	-1173	-0-	51	1	9671	3	Y	23	1	1			25
							25	9									
12	11005	X	10341	-0-	-664	-0-	50	1	10250	3	Y	37	54	1			8
							41	9									
01	11005	X	9931	-0-	-1074	-0-	33	1	9859	3	Y	35	1	1			42
							39	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6198	-0-	-374	-0-	33	1	6165	3	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	33	1	6044	3	N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	34	1	6243	3	N	-0-					-0-
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	N	-0-					-0-
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6532	3	N	-0-					-0-
*01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	6536	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	417	1	3328	2	N	-0-					-0-
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	304	1	3388	2	N	-0-					-0-
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	275	1	2904	2	N	-0-					-0-
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	229	1	2646	2	N	-0-					-0-
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	210	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	223	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	215	1	1639	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	1499	1	38672	2	N	-0-					-0-
09	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1171	1	33977	2	N	-0-					-0-
10	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	1107	1	32313	2	N	-0-					-0-
11	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	1015	1	29315	2	N	-0-					-0-
12	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	1088	1	28049	2	N	-0-					-0-
*01	28677	X	28677	-0-	-0-	-0-	980	1	27697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	356	1	9177	2	N	-0-					-0-
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	256	1	7420	2	N	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	205	1	5996	2	N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	205	1	5912	2	N	-0-					-0-
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	N	-0-					-0-
*01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	123	1	3490	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	15601	-0-	-519	-0-	582	1	15019	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15066	-0-	-534	-0-	502	1	14564	3	N	-0-					-0-
10	16120	X	15369	-0-	-751	-0-	509	1	14860	3	N	-0-					-0-
11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	649	1	16055	3	N	-0-					-0-
12	15841	X	14466	-0-	-1375	-0-	540	1	13926	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15249	-0-	-344	-0-	521	1	14728	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	3	Y	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	16	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	14	1	2800	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2976	N	2809	-0-	-167	-0-	9	1	2800	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
*06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
*07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
*08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1062	1	383	2	N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1164	1	3468	2	N	-0-					-0-
*01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1383	1	95	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	12	1	2250	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	7	1	2205	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	22	1	4105	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	21	1	3866	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
10	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	21	1	3946	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	20	1	3767	3	Y	63	64	1			2
							69	9									
12	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	19	1	3896	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7846	13	1	3850	3	Y	60	60	1			3
							66	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

08	6820	X	3720	-0-	-3100	-0-	544	1	3176	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4354	-0-	-2246	-0-	603	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	3472	-0-	-3348	-0-	526	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2222	-0-	-3178	-0-	462	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1558	-0-	-2937	-0-	445	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3154	-0-	-1341	-0-	501	1	2653	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1018	1	6657	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6324	-0-	-456	-0-	964	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	965	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	933	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6272	-0-	-734	-0-	970	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	961	1	5495	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

08	10509	X	8072	-0-	-2437	-0-	752	1	7296	3	Y	22	32	1			128
							24	9									
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	746	1	10133	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
10	10509	X	9798	-0-	-711	-0-	762	1	9036	3	Y	-0-					128
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	3	Y	-0-					128
12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	759	1	9402	3	Y	-0-					128
01	8029	X	6644	-0-	-1385	-0-	733	1	5911	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

08	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	401	1	9043	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8289	-0-	-1371	-0-	362	1	7927	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	339	1	8264	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9073	-0-	-587	-0-	350	1	8723	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9545	-0-	-313	-0-	385	1	9160	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9152	-0-	-303	-0-	356	1	8796	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

08	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	214	1	4858	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	215	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	195	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4709	-0-	-211	-0-	186	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	199	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	191	1	4737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	38	1	7256	3	N	-0-					-0-
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	41	1	7380	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7177	-0-	-356	-0-	38	1	7139	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6544	-0-	-626	-0-	34	1	6510	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6511	-0-	-1146	-0-	31	1	6480	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	23	1	6915	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	222	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	224	1	6532	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6395	-0-	-145	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6317	-0-	-565	-0-	236	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	221	1	6244	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	235	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	105	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	186	1	5440	2	N	-0-					-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-					-0-
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	225	1	5799	2	N	-0-					-0-
*01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	228	1	6433	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	49	1	9232	3	Y	35	152	1			36
							39	9									
09	9030	X	8733	-0-	-297	-0-	47	1	8644	3	Y	38					74
							42	9									
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	46	1	8600	3	Y	22					96
							24	9									
11	9030	X	8605	-0-	-425	-0-	45	1	8513	3	Y	43	137	1			2
							47	9									
12	9331	X	8991	-0-	-340	-0-	43	1	8905	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
01	9331	X	8988	-0-	-343	-0-	30	1	8879	3	Y	72	74	1			-0-
							79	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	340	1	7595	2	N	-0-					-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	331	1	7228	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	3649	-0-	-3698	-0-	480	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6426	-0-	-684	-0-	1083	1	5343	2	N	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1428	1	5971	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	1048	1	5881	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	308	1	7956	2	N	-0-					-0-
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	265	1	7693	2	N	-0-					-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	273	1	7962	2	N	-0-					-0-
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	270	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	299	1	7701	2	N	-0-					-0-
*01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	295	1	8349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1102	1	3255	3	Y	10					74
							11	9									
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1069	1	3471	3	Y	10					84
							11	9									
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1101	1	3016	3	Y	-0-					84
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1064	1	2649	3	Y	12					96
							13	9									
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1098	1	2694	3	Y	47	69	1			74
							52	9									
*01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1095	1	2977	3	Y	-0-					74

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	27	1	5049	3	N	99	172	1			32
							109	9									
09	5490	X	4627	-0-	-863	-0-	25	1	4601	3	N	1					33
							1	9									
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	24	1	4477	3	N	3					36
							3	9									
11	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	25	1	4697	3	N	2					38
							2	9									
12	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	24	1	4932	3	N	5					43
							6	9									
01	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	17	1	4936	3	N	7					50
							8	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	298	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6891	-0-	-429	-0-	302	1	6589	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6896	-0-	-606	-0-	272	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	248	1	6309	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6880	-0-	-405	-0-	290	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	264	1	6541	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	991	-0-	-1923	-0-	70	1	921	2	N	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	261	1	3904	2	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	370	1	5793	2	N	-0-					-0-
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	394	1	6399	2	N	-0-					-0-
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	389	1	6032	2	N	-0-					-0-
*01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	320	1	4948	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	3	N	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3753	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	15	1	2878	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	16	1	3382	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	11	1	3381	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	843	-0-	-459	-0-	29	1	814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	241	1	6225	2	N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	215	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	214	1	6252	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	209	1	6038	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6090	-0-	-575	-0-	227	1	5863	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6647	-0-	-18	-0-	227	1	6420	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	32	1	6050	3	N	-0-					-0-
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	32	1	5805	3	N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	32	1	5929	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	30	1	5639	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5723	-0-	-353	-0-	28	1	5695	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5215	-0-	-861	-0-	18	1	5197	3	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3033	-0-	-780	-0-	16	1	3010	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
09	3690	X	2477	-0-	-1213	-0-	14	1	2455	3	Y	7					13
							8	9									
10	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	14	1	2545	3	Y	12					25
							13	9									
11	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	15	1	2923	3	Y	9	26	1			8
							10	9									
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4308	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	Y	25	1	1			29
							28	9									

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	1103	1	24923	2	N	-0-					-0-
09	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	988	1	21846	2	N	-0-					-0-
10	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	858	1	20928	2	N	-0-					-0-
11	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	782	1	19221	2	N	-0-					-0-
12	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	787	1	18598	2	N	-0-					-0-
*01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	705	1	17417	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	35	1	6688	3	N	-0-					-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	38	1	6914	3	N	-0-					-0-
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	41	1	7683	3	N	-0-					-0-
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	38	1	7290	3	N	-0-					-0-
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	23	1	6735	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	43	1	8115	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	42	1	7652	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7730	-0-	-857	-0-	41	1	7689	3	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7367	-0-	-943	-0-	39	1	7328	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8193	-0-	-115	-0-	40	1	8153	3	Y	-0-					-0-
01	8153	X	8036	-0-	-117	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	721	1	16294	2	N	-0-					-0-
09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	637	1	14100	2	N	-0-					-0-
10	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	558	1	13593	2	N	-0-					-0-
11	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	512	1	12580	2	N	-0-					-0-
12	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	527	1	12454	2	N	-0-					-0-
*01	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	496	1	12256	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	57	1	10828	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	11103	-0-	-447	-0-	61	1	11042	3	Y	-0-					-0-
10	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	60	1	11156	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	10462	-0-	-578	-0-	55	1	10407	3	Y	-0-					-0-
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	54	1	11126	3	Y	-0-					-0-
01	11160	X	10212	-0-	-948	-0-	34	1	10178	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	34	1	6413	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6241	-0-	-209	-0-	34	1	6207	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	34	1	6305	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5989	-0-	-461	-0-	31	1	5958	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	29	1	5995	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	21	1	6183	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	331	1	8535	2	N	-0-					-0-
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	268	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	268	1	7824	2	N	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	234	1	6743	2	N	-0-					-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	281	1	7254	2	N	-0-					-0-
*01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	266	1	7507	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1097	1	2193	3	Y	10					75
							11	9									
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1067	1	3116	3	Y	10					85
							11	9									
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1102	1	3196	3	Y	-0-					85
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1065	1	2824	3	Y	11					96
							12	9									
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1099	1	2894	3	Y	25	104	1			17
							28	9									
*01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1095	1	2856	3	Y	-0-					17

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	4938	-0-	-3804	-0-	26	1	4912	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	4693	-0-	-3407	-0-	26	1	4667	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	4635	-0-	-3735	-0-	25	1	4610	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	4406	-0-	-2014	-0-	23	1	4383	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	4257	-0-	-1974	-0-	21	1	4236	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	13	1	3893	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	48	1	9023	3	N	-0-			-0-
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	47	1	8536	3	N	-0-			-0-
10	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	53	1	9838	3	N	-0-			-0-
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	51	1	9593	3	N	-0-			-0-
12	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	50	1	10360	3	N	-0-			-0-
*01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	35	1	10351	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	267	1	3494	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	166	1	2483	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	1205	-0-	-1895	-0-	72	1	1133	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	988	-0-	-2012	-0-	57	1	931	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	1013	-0-	-2087	-0-	61	1	952	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	637	-0-	-2463	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

08	7905	X	7785	-0-	-120	-0-	41	1	7744	3	Y	-0-			-0-
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	45	1	8249	3	Y	-0-			-0-
10	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	38	1	7131	3	Y	-0-			-0-
11	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	39	1	7363	3	Y	-0-			-0-
12	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-			-0-
01	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	24	1	7245	3	Y	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

08	15407	X	15118	-0-	-289	-0-	640	1	14478	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	14099	-0-	-811	-0-	611	1	13488	2	N	-0-			-0-
10	15531	X	14563	-0-	-968	-0-	575	1	13988	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	13821	-0-	-1209	-0-	541	1	13280	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	13829	-0-	-1702	-0-	562	1	13267	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	14340	-0-	-788	-0-	550	1	13790	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-			-0-
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	473	1	13712	2	N	-0-			-0-
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	461	1	13462	2	N	-0-			-0-
11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	477	1	13780	2	N	-0-			-0-
12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	521	1	13438	2	N	-0-			-0-
*01	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	495	1	14004	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

08	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	25	1	4801	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	26	1	4714	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	24	1	4499	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	23	1	4306	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	21	1	4243	3	N	-0-			-0-
01	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	14	1	4143	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5258	-0-	-663	-0-	28	1	5230	3	N	-0-					8
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	30	1	5456	3	N	-0-					8
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	30	1	5555	3	N	-0-					8
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	29	1	5439	3	N	10					18
							11	9									
12	5673	X	4786	-0-	-887	-0-	23	1	4738	3	N	23					41
							25	9									
01	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	15	1	4295	3	N	58	98	1			1
							64	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5447	-0-	-939	-0-	29	1	5418	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5417	-0-	-103	-0-	30	1	5387	3	Y	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	30	1	5502	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5079	-0-	-201	-0-	27	1	5052	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	26	1	5350	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5328	-0-	-283	-0-	18	1	5310	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	1314	-0-	-4111	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	31	1	5732	3	N	-0-					-0-
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	34	1	6242	3	N	-0-					-0-
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	26	1	5412	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	18	1	5317	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5158	-0-	-1042	-0-	27	1	5131	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5644	-0-	-356	-0-	31	1	5613	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	31	1	5820	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5417	-0-	-583	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5775	-0-	-53	-0-	28	1	5747	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	11	1	3316	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	21	1	3977	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	21	1	3790	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3528	-0-	-626	-0-	19	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	22	1	4231	3	N	-0-					-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	12	1	3667	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	24	1	4592	3	N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	25	1	4547	3	N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	26	1	4874	3	N	-0-					-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	25	1	4725	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	1879	-0-	-2585	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	15	-0-	-4449	-0-	15	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	250	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5723	-0-	-1087	-0-	247	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	230	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5616	-0-	-84	-0-	219	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	235	1	5567	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	223	1	5514	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2067	-0-	-1033	-0-	874	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	866	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	672	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	92	-0-	-2758	-0-	92	1			N	-0-					-0-
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2448	-0-	-1427	-0-	13 11	1 9	2424	3	N	10					116
09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	14	1	2571	3	N	-0-	95	1			21
10	3813	X	2666	-0-	-1147	-0-	14	1	2652	3	N	-0-					21
11	3030	X	2345	-0-	-685	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					21
12	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	N	-0-					21
01	2666	X	2085	-0-	-581	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					21

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	42 83	1 9	7936	3	Y	75					174
09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	42	1	7729	3	Y	-0-	174	1			-0-
10	7936	X	6916	-0-	-1020	-0-	37	1	6879	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6744	-0-	-1056	-0-	35 8	1 9	6701	3	Y	7					7
12	8060	X	7187	-0-	-873	-0-	35 1	1 9	7151	3	Y	1					8
01	8060	X	7178	-0-	-882	-0-	24 96	1 9	7058	3	Y	87	93	1			2

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	13140	-0-	-1337	-0-	490	1	12650	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12338	-0-	-1132	-0-	411	1	11927	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13130	-0-	-572	-0-	435	1	12695	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	426	1	12294	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12652	-0-	-492	-0-	472	1	12180	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12845	-0-	-299	-0-	439	1	12406	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	295	1	7620	2	N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	259	1	7523	2	N	-0-					-0-
10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	263	1	7671	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	243	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	275	1	7104	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7335	-0-	-694	-0-	251	1	7084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	555	1	747	3	N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	3	N	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	12	1	2252	3	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	8	1	2235	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	171	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	149	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	160	1	4124	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	151	1	4264	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3922	-0-	-1069	-0-	146	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	122	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3372	-0-	-1619	-0-	112	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	2102	-0-	-2728	-0-	70	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1741	-0-	-2258	-0-	198	1	1543	2	N	-0-					-0-
*01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	867	1	4365	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	25	1	4748	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4506	-0-	-564	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	24	1	4538	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	23	1	4446	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4711	-0-	-156	-0-	23	1	4688	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	16	1	4603	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	53	1	10030	3	N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-					-0-
10	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	282	1	19903	3	N	-0-					-0-
11	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	128	1	24231	3	N	-0-					-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	112	1	23024	3	N	-0-					-0-
*01	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	70	1	20741	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	558	1	5541	3	N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	34	1	6113	3	N	-0-					-0-
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	37	1	6913	3	N	-0-					-0-
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	34	1	6548	3	N	-0-					-0-
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	30	1	6192	3	N	-0-					-0-
*01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	16	1	4854	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3526	-0-	-1000	-0-	19	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3608	-0-	-772	-0-	20	1	3588	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	21	1	3862	3	N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	20	1	3797	3	N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	13	1	3812	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	10989	-0-	-1597	-0-	410	1	10579	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	8040	-0-	-4140	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	9158	-0-	-3428	-0-	303	1	8855	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10811	-0-	-1369	-0-	362	1	10449	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11277	-0-	-844	-0-	421	1	10856	2	N	-0-					-0-
*01	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	381	1	10771	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6288	-0-	-1865	-0-	235	1	6053	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6967	-0-	-923	-0-	232	1	6735	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	234	1	6844	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5581	-0-	-1499	-0-	187	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5578	-0-	-1738	-0-	208	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	193	1	5455	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	91	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	88	1	2131	2	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	84	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	83	1	1976	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	177	1	4553	3	N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	515	1	3913	3	N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	20	1	4094	3	N	-0-					-0-
*01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	14	1	4083	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	404	1	2182	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	1191	-0-	-1059	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	643	-0-	-2023	-0-	3	1	640	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	1087	-0-	-1579	-0-	4	1	1083	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5557	3	N	-0-					-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	29	1	5462	3	N	-0-					-0-
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
*01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	19	1	5585	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12766	-0-	-409	-0-	476	1	12290	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11658	-0-	-1242	-0-	388	1	11270	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	11659	-0-	-1733	-0-	386	1	11273	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	10986	-0-	-1974	-0-	368	1	10618	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	10901	-0-	-2491	-0-	407	1	10494	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11053	-0-	-1719	-0-	378	1	10675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	48	1	9032	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	51	1	9279	3	N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	475	1	3721	3	N	-0-					-0-
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	720	1	5765	3	N	-0-					-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	742	1	6026	3	N	-0-					-0-
*01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	691	1	7143	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

08	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	420	1	10833	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	362	1	10498	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10725	-0-	-342	-0-	355	1	10370	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10041	-0-	-669	-0-	336	1	9705	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	9872	-0-	-1195	-0-	369	1	9503	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10113	-0-	-954	-0-	346	1	9767	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	24	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	25	1	4497	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	25	1	4594	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	24	1	4492	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	22	1	4565	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	15	1	4555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

08	10106	X	9452	-0-	-654	-0-	50	1	9402	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	9031	-0-	-209	-0-	49	1	8982	3	N	-0-					-0-
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	9534	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	9119	-0-	-31	-0-	48	1	9071	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	6839	-0-	-2616	-0-	33	1	6806	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	31	1	9032	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

*08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	10	1	1955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1904	-0-	-16	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1625	-0-	-1072	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	5	1	1401	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

08	10943	X	10604	-0-	-339	-0-	396	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10010	-0-	-880	-0-	334	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10194	-0-	-1059	-0-	338	1	9856	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9733	-0-	-1157	-0-	326	1	9407	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9383	-0-	-1622	-0-	350	1	9033	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	337	1	9536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	584	1	15076	2	N	-0-					-0-
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	544	1	15782	2	N	-0-					-0-
10	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	551	1	16076	2	N	-0-					-0-
11	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	534	1	15406	2	N	-0-					-0-
12	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	598	1	15410	2	N	-0-					-0-
*01	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	558	1	15774	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	11931	-0-	-1771	-0-	445	1	11486	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	387	1	11238	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11947	-0-	-1755	-0-	396	1	11551	2	N	-0-					-0-
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	412	1	11883	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11869	-0-	-190	-0-	443	1	11426	2	N	-0-					-0-
*01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11942	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	10181	-0-	-2157	-0-	380	1	9801	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9463	-0-	-2327	-0-	315	1	9148	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10928	-0-	-945	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10485	-0-	-735	-0-	351	1	10134	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10524	-0-	-543	-0-	393	1	10131	2	N	-0-					-0-
*01	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	378	1	10676	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	495	1	12760	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10445	-0-	-1495	-0-	348	1	10097	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	5469	-0-	-7117	-0-	181	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13839	2	N	-0-					-0-
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	506	1	13044	2	N	-0-					-0-
*01	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	466	1	13173	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1230	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6054	-0-	-96	-0-	1174	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6060	-0-	-760	-0-	1150	1	4910	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6216	-0-	-384	-0-	1168	1	5048	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5711	-0-	-1109	-0-	1183	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	3299	-0-	-3273	-0-	1107	1	2192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6765	-0-	-55	-0-	745	1	5983	3	Y	34	52	1			2
							37	9									
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	720	1	5391	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	6975	X	6119	-0-	-856	-0-	742	1	5359	3	Y	16					20
							18	9									
11	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	714	1	4496	3	Y	56	68	1			8
							62	9									
12	6758	X	5179	-0-	-1579	-0-	735	1	4433	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	706	1	4615	3	Y	69	73	1			13
							76	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	409	1	6956	3	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	400	1	5111	3	N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	385	1	4781	3	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	395	1	4662	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	1461	-0-	-3344	-0-	376	1	1085	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

08	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	243	1	5502	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5741	-0-	-169	-0-	253	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	226	1	5589	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5572	-0-	-218	-0-	219	1	5353	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	229	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	221	1	5455	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

08	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	389	1	10030	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10337	-0-	-373	-0-	344	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	10381	-0-	-66	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9953	-0-	-127	-0-	333	1	9620	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10175	-0-	-520	-0-	380	1	9795	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10429	-0-	-266	-0-	356	1	10073	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	283	1	7314	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	242	1	7022	2	N	-0-					-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	236	1	6876	2	N	-0-					-0-
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	2	N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	224	1	5788	2	N	-0-					-0-
*01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	195	1	5523	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	271	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	232	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	217	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	228	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	251	1	6466	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	215	1	6063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4827	-0-	-1249	-0-	180	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4856	-0-	-1024	-0-	162	1	4694	2	N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	166	1	4848	2	N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	162	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	173	1	4452	2	N	-0-					-0-
*01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	180	1	5096	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	372	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	272	1	7895	2	N	-0-					-0-
10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	332	1	9677	2	N	-0-					-0-
11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	317	1	9148	2	N	-0-					-0-
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	343	1	8853	2	N	-0-					-0-
*01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	318	1	8999	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

08	11656	X	9515	-0-	-2141	-0-	355	1	9160	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	8803	-0-	-2477	-0-	293	1	8510	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	9316	-0-	-2340	-0-	309	1	9007	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9304	-0-	-1046	-0-	311	1	8993	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9149	-0-	-368	-0-	342	1	8807	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9207	-0-	-310	-0-	315	1	8892	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

08	11687	X	10985	-0-	-702	-0-	58	1	10927	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	10489	-0-	-641	-0-	57	1	10432	3	N	-0-					-0-
10	11501	X	10952	-0-	-549	-0-	59	1	10893	3	N	-0-					-0-
11	10920	X	9575	-0-	-1345	-0-	50	1	9525	3	N	-0-					-0-
12	11098	X	165	-0-	-10933	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
*01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	55	1	16165	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

08	12524	X	11706	-0-	-818	-0-	437	1	11269	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	8804	-0-	-2956	-0-	293	1	8511	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11675	-0-	-167	-0-	387	1	11288	2	N	-0-					-0-
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	391	1	11282	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11354	-0-	-395	-0-	424	1	10930	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11268	-0-	-450	-0-	385	1	10883	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	374	1	9645	2	N	-0-					-0-
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	318	1	9220	2	N	-0-					-0-
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	314	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	305	1	8800	2	N	-0-					-0-
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	336	1	8666	2	N	-0-					-0-
*01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	319	1	9020	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	39	1	7424	3	N	-0-					-0-
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	39	1	7129	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6194	-0-	-1060	-0-	33	1	6161	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	25	1	4654	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6748	-0-	-506	-0-	33	1	6715	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	24	1	7126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	904	1	5981	2	N	-0-					-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	830	1	5241	2	N	-0-					-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-					-0-
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	823	1	4920	2	N	-0-					-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	856	1	4667	2	N	-0-					-0-
*01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	843	1	4680	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	252	1	6498	2	N	-0-					-0-
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	216	1	6276	2	N	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	221	1	6464	2	N	-0-					-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	212	1	6128	2	N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	245	1	6326	2	N	-0-					-0-
*01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	229	1	6486	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	971	1	25064	2	N	-0-					-0-
09	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	839	1	24327	2	N	-0-					-0-
10	27063	X	25775	-0-	-1288	-0-	854	1	24921	2	N	-0-					-0-
11	26190	X	23099	-0-	-3091	-0-	773	1	22326	2	N	-0-					-0-
12	27063	X	22307	-0-	-4756	-0-	833	1	21474	2	N	-0-					-0-
01	26040	X	23201	-0-	-2839	-0-	793	1	22408	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1163	1	9212	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	1056	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9129	-0-	-1256	-0-	1082	1	8047	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9507	-0-	-543	-0-	1067	1	8440	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9146	-0-	-1239	-0-	1117	1	8029	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9317	-0-	-1068	-0-	1097	1	8220	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	384	1	9906	2	N	-0-					-0-
09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	356	1	10330	2	N	-0-					-0-
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	367	1	10724	2	N	-0-					-0-
11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	352	1	10154	2	N	-0-					-0-
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	381	1	9825	2	N	-0-					-0-
*01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	388	1	10967	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2828	X	2424	-0-	-404	-0-	231	1	2193	2	N	-0-					-0-
*03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	562	1	6183	2	N	-0-					-0-
*04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	399	1	4073	2	N	-0-					-0-
*05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	415	1	4377	2	N	-0-					-0-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	321	1	3651	2	N	-0-					-0-
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	284	1	3646	2	N	-0-					-0-
*08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	301	1	4001	2	N	-0-					-0-
*09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	383	1	5549	2	N	-0-					-0-
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	367	1	4357	2	N	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	379	1	4709	2	N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	334	1	3856	2	N	-0-					-0-
*01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	319	1	3405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	333	1	8590	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8434	-0-	-56	-0-	281	1	8153	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	278	1	8117	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8253	-0-	-237	-0-	276	1	7977	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8274	-0-	-499	-0-	309	1	7965	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8187	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	327	1	8424	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8363	-0-	-697	-0-	279	1	8084	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8230	-0-	-1132	-0-	273	1	7957	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8276	-0-	-784	-0-	277	1	7999	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8357	-0-	-912	-0-	312	1	8045	2	N	-0-					-0-
*01	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	305	1	8609	2	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2880	-0-	-1677	-0-	196	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3421	-0-	-989	-0-	216	1	3205	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	214	1	3765	2	N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	217	1	3532	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	193	1	3269	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	221	1	5714	2	N	-0-					-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	188	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	187	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5452	-0-	-278	-0-	183	1	5269	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4980	-0-	-941	-0-	186	1	4794	2	N	-0-					-0-
*01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	212	1	5989	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9505	-0-	-942	-0-	355	1	9150	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9070	-0-	-1040	-0-	302	1	8768	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	312	1	9093	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8829	-0-	-381	-0-	296	1	8533	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8680	-0-	-837	-0-	324	1	8356	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8767	-0-	-750	-0-	300	1	8467	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	189	1	4264	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	169	1	3728	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	171	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	164	1	4058	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	177	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	165	1	4126	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9319	-0-	-787	-0-	348	1	8971	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9000	-0-	-780	-0-	300	1	8700	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9216	-0-	-673	-0-	305	1	8911	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	305	1	8815	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8915	-0-	-571	-0-	333	1	8582	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9185	-0-	-146	-0-	314	1	8871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	18	1	3416	3	N	-0-					92
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					92
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					92
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	17	1	3161	3	N	41					133
							45	9									
*12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	16	1	3239	3	Y	4	137	1			-0-
							4	9									
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	11	1	3170	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	30	1	5750	3	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	27	1	4907	3	N	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	555	1	4327	3	N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	3	N	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	34	1	6981	3	N	-0-					-0-
*01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	24	1	7068	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9228	-0-	-475	-0-	344	1	8884	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	292	1	8459	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8904	-0-	-365	-0-	295	1	8609	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8594	-0-	-376	-0-	288	1	8306	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	316	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8635	-0-	-603	-0-	295	1	8340	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	961	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8164	-0-	-1446	-0-	43	1	8121	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	7518	-0-	-1602	-0-	41	1	7477	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	7421	-0-	-1600	-0-	40	1	7381	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	7534	-0-	-1106	-0-	39	1	7495	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	6959	-0-	-1969	-0-	34	1	6925	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	6537	-0-	-1616	-0-	22	1	6515	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	789	1	2752	2	N	-0-					-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	791	1	3803	2	N	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	830	1	4308	2	N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	737	1	2216	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	690	-0-	-1883	-0-	682	1	8	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	682	-0-	-1891	-0-	682	1			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13235	-0-	-1614	-0-	494	1	12741	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13596	-0-	-774	-0-	453	1	13143	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13864	-0-	-985	-0-	459	1	13405	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13455	-0-	-915	-0-	450	1	13005	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13355	-0-	-1215	-0-	499	1	12856	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13847	-0-	-196	-0-	473	1	13374	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	250	1	6443	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	215	1	6238	2	N	-0-					-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	219	1	6389	2	N	-0-					-0-
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	221	1	6389	2	N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	254	1	6541	2	N	-0-					-0-
*01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	241	1	6818	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7105	-0-	-459	-0-	265	1	6840	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	228	1	6611	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	228	1	6649	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6629	-0-	-691	-0-	222	1	6407	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	248	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	231	1	6530	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	9748	-0-	-1567	-0-	349	1	9399	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9144	-0-	-1236	-0-	316	1	8828	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	8913	-0-	-1813	-0-	316	1	8597	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	8758	-0-	-1532	-0-	308	1	8450	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	343	1	8614	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9508	-0-	-226	-0-	161	1	9347	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4382	-0-	-733	-0-		23	1	4358	3	N	1					58
								1	9									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-		26	1	4648	3	N	1					59
								1	9									
10	4898	X	4822	-0-	-76	-0-		25	1	4694	3	N	94	153	1			-0-
								103	9									
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-		25	1	4702	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4750	-0-	-86	-0-		23	1	4727	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4551	-0-	-285	-0-		15	1	4529	3	N	6					6
								7	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-		22	1	4066	3	N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-		19	1	3380	3	N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-		16	1	2972	3	N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-		23	1	4362	3	N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		19	1	3962	3	N	-0-					-0-
*01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-		14	1	4163	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-		591	1	8092	2	N	-0-					-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-		516	1	7649	2	N	-0-					-0-
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-		438	1	7699	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7890	-0-	-60	-0-		432	1	7458	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7379	-0-	-836	-0-		427	1	6952	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7476	-0-	-739	-0-		417	1	7059	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11102	-0-	-1422	-0-		59	1	11043	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11013	-0-	-927	-0-		60	1	10953	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11348	-0-	-990	-0-		61	1	11287	3	N	-0-					-0-
11	11550	X	10262	-0-	-1288	-0-		54	1	10208	3	N	-0-					-0-
12	11594	X	11193	-0-	-401	-0-		54	1	11139	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	11056	-0-	-321	-0-		37	1	11019	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11035	-0-	-435	-0-		58	1	10934	3	N	39					74
								43	9									
09	11070	X	10692	-0-	-378	-0-		58	1	10620	3	N	13	85	1			2
								14	9									
10	11284	X	11079	-0-	-205	-0-		59	1	11020	3	N	-0-					2
11	10800	X	10616	-0-	-184	-0-		56	1	10559	3	N	1					3
								1	9									
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-		54	1	11054	3	N	5					8
								6	9									
01	11067	X	10966	-0-	-101	-0-		37	1	10840	3	N	81	88	1			1
								89	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-		353	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5599	-0-	-71	-0-		341	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5749	-0-	-265	-0-		318	1	5431	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-		306	1	5196	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5845	-0-	-169	-0-		341	1	5504	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5636	-0-	-316	-0-		305	1	5331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11486	-0-	-418	-0-	429	1	11057	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	365	1	10597	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11213	-0-	-536	-0-	371	1	10842	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10526	-0-	-724	-0-	352	1	10174	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10469	-0-	-1125	-0-	391	1	10078	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10695	-0-	-806	-0-	365	1	10330	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	365	1	4490	3	Y	3					48
							3	9									
09	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	350	1	3571	3	Y	5					53
							6	9									
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	366	1	4641	3	Y	2					55
							2	9									
11	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	346	1	3116	3	Y	2					57
							2	9									
12	4836	X	3146	-0-	-1690	-0-	354	1	2653	3	Y	126	180	1			3
							139	9									
01	4836	X	3613	-0-	-1223	-0-	352	1	3261	3	Y	-0-					3

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			Y	-0-					17
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

08	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	32	1	6122	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	32	1	5794	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	33	1	6117	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5709	-0-	-501	-0-	30	1	5679	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	29	1	5977	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	20	1	6061	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

08	11470	X	10861	-0-	-609	-0-	57	1	10804	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	10589	-0-	-1	-0-	58	1	10531	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	9886	-0-	-1057	-0-	53	1	9833	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10133	-0-	-367	-0-	53	1	10080	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9177	-0-	-1766	-0-	44	1	9133	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10596	-0-	-347	-0-	36	1	10560	3	N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

08	7626	X	4996	-0-	-2630	-0-	186	1	4810	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	4464	-0-	-2886	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5171	-0-	-1897	-0-	171	1	5000	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4492	-0-	-1538	-0-	150	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3754	-0-	-2477	-0-	140	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3958	-0-	-1219	-0-	135	1	3823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	6948	-0-	-1825	-0-	259	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	6421	-0-	-2069	-0-	214	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	244	1	7132	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	286	1	8264	2	N	-0-					-0-
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	330	1	8499	2	N	-0-					-0-
*01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	308	1	8710	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	24	1	4749	3	Y	-0-					13
*03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	27	1	5186	3	Y	-0-					13
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	25	1	4989	3	Y	-0-					13
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	26	1	5137	3	Y	62					75
							68	9									
*06	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					75
*07	5270	X	5044	-0-	-226	-0-	36	1	5007	3	Y	1	66	1			10
							1	9									
*08	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	27	1	5031	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
*09	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	27	1	4897	3	Y	-0-					7
*10	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	27	1	5087	3	Y	-0-					7
*11	4950	X	4934	-0-	-16	-0-	26	1	4841	3	Y	61	68	1			-0-
							67	9									
12	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	24	1	4990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	5115	X	5007	-0-	-108	-0-	17	1	4990	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	15	1	2872	3	Y	-0-					15
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	23	1	4250	3	Y	-0-					15
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	Y	-0-					15
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	22	1	4198	3	Y	-0-					15
12	4402	X	2886	-0-	-1516	-0-	14	1	2872	3	Y	-0-					15
01	5146	X	2826	-0-	-2320	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	523	1	13485	2	N	-0-					-0-
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	449	1	13018	2	N	-0-					-0-
10	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	450	1	13125	2	N	-0-					-0-
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	437	1	12608	2	N	-0-					-0-
12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	491	1	12672	2	N	-0-					-0-
*01	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	455	1	12869	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	834	1	4843	2	N	-0-					-0-
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	859	1	5766	2	N	-0-					-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	888	1	6005	2	N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	852	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	901	1	5636	2	N	-0-					-0-
*01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	877	1	5671	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	138	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	125	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	120	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	130	1	3042	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	116	1	2888	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	410	1	10570	2	N	-0-					-0-
09	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	345	1	9995	2	N	-0-					-0-
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	361	1	10545	2	N	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	334	1	9639	2	N	-0-					-0-
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	385	1	9939	2	N	-0-					-0-
*01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	360	1	10181	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	231	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5247	-0-	-633	-0-	227	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	199	1	4849	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	193	1	4755	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	201	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	193	1	4762	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	13772	-0-	-1046	-0-	514	1	13258	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	13341	-0-	-219	-0-	445	1	12896	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13669	-0-	-343	-0-	453	1	13216	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	13019	-0-	-541	-0-	436	1	12583	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12828	-0-	-1060	-0-	479	1	12349	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13139	-0-	-656	-0-	449	1	12690	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	355	1	9151	2	N	-0-					-0-
09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-
10	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	332	1	9682	2	N	-0-					-0-
11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	326	1	9419	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	346	1	8930	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9257	-0-	-756	-0-	316	1	8941	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9660	-0-	-849	-0-	360	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	313	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9801	-0-	-57	-0-	325	1	9476	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	319	1	9212	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9199	-0-	-659	-0-	343	1	8856	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	320	1	9044	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	53	1	9933	3	Y	-0-					-0-
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	51	1	9382	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	9072	-0-	-290	-0-	49	1	9023	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8943	-0-	-537	-0-	47	1	8896	3	Y	-0-					-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8922	-0-	-285	-0-	30	1	8892	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	25	1	4737	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	25	1	4508	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	25	1	4723	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	25	1	4734	3	N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	24	1	5030	3	N	-0-					-0-
*01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7545	-0-	-608	-0-	282	1	7263	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7522	-0-	-278	-0-	251	1	7271	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7249	-0-	-470	-0-	240	1	7009	2	N	-0-					-0-
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	253	1	7296	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	276	1	7116	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7530	-0-	-251	-0-	257	1	7273	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	26	1	4918	3	Y	28	67	1			16
							31	9									
09	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	24	1	4418	3	Y	-0-					16
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					16
11	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	745	1	3314	3	Y	-0-					16
12	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	884	1	3325	3	Y	-0-					16
01	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	883	1	3429	3	Y	2					18
							2	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	682	X	502	-0-	-180	-0-	467	1	35	3	N	-0-					-0-
09	1890	X	751	-0-	-1139	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
*10	1953	X	178	-0-	-1775	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
11	1890	X	497	-0-	-1393	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	299	1	7725	2	N	-0-					-0-
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	311	1	9016	2	N	-0-					-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	313	1	9148	2	N	-0-					-0-
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	302	1	8708	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8919	-0-	-722	-0-	333	1	8586	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	305	1	8620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	30	1	5573	3	N	-0-			-0-
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	34	1	6187	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	31	1	5732	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	4972	-0-	-878	-0-	26	1	4946	3	N	-0-			-0-
12	6045	X	4769	-0-	-1276	-0-	23	1	4746	3	N	-0-			-0-
01	6045	X	4579	-0-	-1466	-0-	15	1	4564	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	35	1	6635	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	36	1	6508	3	N	-0-			-0-
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	38	1	7060	3	N	-0-			-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	37	1	6981	3	N	-0-			-0-
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	38	1	7749	3	N	-0-			-0-
*01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	26	1	7685	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	324	1	8347	2	N	-0-			-0-
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	271	1	7853	2	N	-0-			-0-
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	281	1	8201	2	N	-0-			-0-
11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	277	1	7993	2	N	-0-			-0-
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	304	1	7850	2	N	-0-			-0-
*01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	284	1	8022	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5798	-0-	-1177	-0-	216	1	5582	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	190	1	5524	2	N	-0-			-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	222	1	6483	2	N	-0-			-0-
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	263	1	7595	2	N	-0-			-0-
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	271	1	6991	2	N	-0-			-0-
*01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	238	1	6723	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	342	1	8829	2	N	-0-			-0-
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	289	1	8385	2	N	-0-			-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	277	1	8089	2	N	-0-			-0-
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	278	1	8040	2	N	-0-			-0-
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	311	1	8023	2	N	-0-			-0-
*01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	298	1	8419	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	16061	-0-	-710	-0-	599	1	15462	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	514	1	14916	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	15708	-0-	-970	-0-	520	1	15188	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	14680	-0-	-1460	-0-	491	1	14189	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	14456	-0-	-1974	-0-	540	1	13916	2	N	-0-			-0-
01	16058	X	15089	-0-	-969	-0-	516	1	14573	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	340	1	8767	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	8836	-0-	-734	-0-	294	1	8542	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	304	1	8869	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8768	-0-	-262	-0-	294	1	8474	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8689	-0-	-580	-0-	324	1	8365	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	8926	-0-	-250	-0-	305	1	8621	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	293	1	7570	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-			-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	247	1	7195	2	N	-0-			-0-
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	249	1	7185	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	7037	-0-	-155	-0-	263	1	6774	2	N	-0-			-0-
*01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	257	1	7250	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	1171	-0-	-4099	-0-	44	1	1127	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	1250	-0-	-3850	-0-	42	1	1208	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	2109	-0-	-3161	-0-	70	1	2039	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	2252	-0-	-2248	-0-	75	1	2177	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2750	-0-	-939	-0-	103	1	2647	2	N	-0-			-0-
*01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	128	1	3604	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12277	-0-	-557	-0-	458	1	11819	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11757	-0-	-333	-0-	392	1	11365	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	12088	-0-	-405	-0-	400	1	11688	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11750	-0-	-310	-0-	393	1	11357	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11691	-0-	-740	-0-	436	1	11255	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	11851	-0-	-425	-0-	405	1	11446	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2478	-0-	-2141	-0-	13	1	2465	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	2718	-0-	-1752	-0-	358	1	2360	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	1622	-0-	-2718	-0-	9	1	1613	3	N	-0-			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	404	1	2445	3	N	-0-			-0-
12	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	77	1	1669	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	4	1	1269	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	388	1	8946	2	N	-0-			-0-
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	383	1	8506	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8904	-0-	-427	-0-	354	1	8550	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8248	-0-	-782	-0-	324	1	7924	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	8607	-0-	-724	-0-	355	1	8252	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	8585	-0-	-746	-0-	334	1	8251	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6328	-0-	-337	-0-	236	1	6092	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	203	1	5875	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	205	1	5987	2	N	-0-			-0-
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	345	1	9962	2	N	-0-			-0-
12	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	537	1	13857	2	N	-0-			-0-
*01	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	402	1	11374	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	4602	-0-	-2435	-0-	24	1	4578	3	N	-0-			-0-
09	6810	X	3501	-0-	-3309	-0-	19	1	3482	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	3861	-0-	-3176	-0-	21	1	3840	3	N	-0-			-0-
11	5580	X	3759	-0-	-1821	-0-	20	1	3739	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	4417	-0-	-1349	-0-	21	1	4396	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	14	1	4078	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

08	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	359	1	8232	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7977	-0-	-303	-0-	340	1	7637	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	328	1	8156	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	313	1	7793	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	324	1	7878	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	309	1	7663	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

08	15221	X	14779	-0-	-442	-0-	551	1	14228	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	14206	-0-	-44	-0-	473	1	13733	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	14591	-0-	-134	-0-	483	1	14108	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13908	-0-	-402	-0-	466	1	13442	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	13889	-0-	-898	-0-	518	1	13371	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	14325	-0-	-462	-0-	489	1	13836	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

08	12369	X	11183	-0-	-1186	-0-	417	1	10766	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10863	-0-	-1107	-0-	362	1	10501	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	365	1	10660	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	10439	-0-	-1501	-0-	349	1	10090	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10526	-0-	-882	-0-	393	1	10133	2	N	-0-			-0-
*01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	387	1	10937	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	283	1	6409	2	N	-0-			-0-
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	266	1	5875	2	N	-0-			-0-
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	239	1	5789	2	N	-0-			-0-
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	231	1	5682	2	N	-0-			-0-
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	239	1	5642	2	N	-0-			-0-
*01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	224	1	5495	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	565	1	14582	2	N	-0-			-0-
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	486	1	14101	2	N	-0-			-0-
10	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	499	1	14568	2	N	-0-			-0-
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	482	1	13926	2	N	-0-			-0-
12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	518	1	13361	2	N	-0-			-0-
*01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	468	1	13232	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	36	1	6735	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	6196	-0-	-14	-0-	34	1	6162	3	N	-0-			-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	36	1	6605	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	5793	-0-	-747	-0-	30	1	5763	3	N	-0-			-0-
12	6758	X	6178	-0-	-580	-0-	30	1	6148	3	N	-0-			-0-
01	6758	X	5763	-0-	-995	-0-	19	1	5744	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	363	1	8204	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7801	-0-	-269	-0-	337	1	7464	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7979	-0-	-360	-0-	315	1	7664	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7691	-0-	-589	-0-	302	1	7389	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7905	-0-	-651	-0-	321	1	7584	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	308	1	7629	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4350	-0-	-2036	-0-	366	1	3984	3	N	-0-			-0-
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	170	1	10010	3	N	-0-			-0-
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	53	1	9772	3	N	-0-			-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	46	1	8674	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	N	-0-			-0-
*01	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	39	1	11698	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10591	-0-	-755	-0-	395	1	10196	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	6072	-0-	-4908	-0-	202	1	5870	2	N	-0-			-0-
10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	400	1	11665	2	N	-0-			-0-
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	364	1	10513	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	10478	-0-	-186	-0-	391	1	10087	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10218	-0-	-1128	-0-	349	1	9869	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	369	1	9519	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	9300	-0-	-630	-0-	310	1	8990	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	9454	-0-	-776	-0-	313	1	9141	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9108	-0-	-792	-0-	305	1	8803	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9087	-0-	-1050	-0-	339	1	8748	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	9278	-0-	-611	-0-	317	1	8961	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9884	-0-	-377	-0-	416	1	9468	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9627	-0-	-573	-0-	407	1	9220	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9832	-0-	-708	-0-	386	1	9446	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9469	-0-	-731	-0-	371	1	9098	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	9484	-0-	-529	-0-	386	1	9098	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9403	-0-	-548	-0-	365	1	9038	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	295	1	7621	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7633	-0-	-737	-0-	254	1	7379	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7856	-0-	-297	-0-	260	1	7596	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7495	-0-	-335	-0-	251	1	7244	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7071	-0-	-1020	-0-	264	1	6807	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	239	1	6767	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	203	1	5237	2	N	-0-			-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	176	1	5151	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-			-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	188	1	4850	2	N	-0-			-0-
*01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	175	1	4950	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12737	-0-	-779	-0-	67	1	12670	3	Y	-0-			-0-
09	12870	X	12106	-0-	-764	-0-	66	1	12040	3	Y	-0-			-0-
10	13175	X	12334	-0-	-841	-0-	66	1	12268	3	Y	-0-			-0-
11	12510	X	11720	-0-	-790	-0-	61	1	11659	3	Y	-0-			-0-
12	12338	X	12295	-0-	-43	-0-	59	1	12236	3	Y	-0-			-0-
01	12338	X	12019	-0-	-319	-0-	40	1	11979	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12374	-0-	-801	-0-	462	1	11912	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	12039	-0-	-291	-0-	401	1	11638	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	12378	-0-	-146	-0-	410	1	11968	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11918	-0-	-202	-0-	399	1	11519	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	446	1	11490	2	N	-0-			-0-
*01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	465	1	13132	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	42	1	7978	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	7684	-0-	-146	-0-	42	1	7642	3	N	-0-			-0-
10	8091	X	7738	-0-	-353	-0-	41	1	7697	3	N	-0-			-0-
11	7770	X	7424	-0-	-346	-0-	39	1	7385	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	37	1	7720	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7508	-0-	-521	-0-	25	1	7483	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	395	1	4412	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	383	1	4145	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	395	1	4185	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	258	-0-	-4392	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
01	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7846	-0-	-1361	-0-	335	1	7511	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7288	-0-	-1622	-0-	316	1	6972	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	326	1	7897	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7925	-0-	-565	-0-	311	1	7614	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7706	-0-	-726	-0-	313	1	7393	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6487	-0-	-1728	-0-	253	1	6234	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10532	-0-	-597	-0-	393	1	10139	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	337	1	9763	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10367	-0-	-142	-0-	343	1	10024	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9983	-0-	-217	-0-	334	1	9649	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9929	-0-	-611	-0-	371	1	9558	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10471	-0-	-69	-0-	358	1	10113	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	62	1	11654	3	Y	-0-					20
09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	61	1	11044	3	Y	-0-					20
10	10478	X	9941	-0-	-537	-0-	53	1	9888	3	Y	-0-					20
11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	54	1	10194	3	Y	-0-					20
12	11532	X	10478	-0-	-1054	-0-	51	1	10427	3	Y	-0-					20
01	11532	X	9847	-0-	-1685	-0-	33	1	9814	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	655	1	8379	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
09	9570	X	7226	-0-	-2344	-0-	726	1	6497	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	10261	X	7173	-0-	-3088	-0-	748	1	6425	3	Y	-0-					3
11	9930	X	6846	-0-	-3084	-0-	711	1	6135	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	1082	1	4256	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	DLQ G-10		6026	-0-	6026	11383	1102	1	4924	3	Y	-0-					3

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	823	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	792	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	821	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	791	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	822	1	2804	2	N	-0-					-0-
*01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1094	1	4850	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1077	1	4901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1112	1	4954	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5470	-0-	-140	-0-	1073	1	4397	3	Y	-0-					-0-
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1110	1	5132	3	Y	-0-					-0-
*01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1101	1	4772	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

08	T. A.		343	-0-	343	1719	341	1	2	9	Y	2					27
09	2161	X	442	-0-	-1719	-0-	440	1	2	9	Y	2					29
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	657	1	2	9	Y	2					31
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					33
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	766	1	39	9	Y	35	66	1			2
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	871	1	9717	2	N	-0-					-0-
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	322	1	9346	2	N	-0-					-0-
10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	312	1	9102	2	N	-0-					-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	295	1	8513	2	N	-0-					-0-
12	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	323	1	8340	2	N	-0-					-0-
*01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	283	1	8004	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	50	1	9501	3	Y	41					47
							45	9									
09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	59	1	10802	3	Y	15					62
							17	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	58	1	10717	3	Y	23	71	1			14
							25	9									
11	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	59	1	11197	3	Y	37	1	1			50
							41	9									
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	55	1	11418	3	Y	49	91	1			8
							54	9									
*01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	38	1	11200	3	Y	24	2	1			30
							26	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	405	1	6203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	390	1	5430	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	393	1	3812	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	5940	X	2452	-0-	-3488	-0-	371	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4259	-0-	-1879	-0-	391	1	3837	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	6138	X	3843	-0-	-2295	-0-	384	1	3458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	512	1	13209	2	N	-0-					-0-
09	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	432	1	12524	2	N	-0-					-0-
10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	451	1	13164	2	N	-0-					-0-
11	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	424	1	12253	2	N	-0-					-0-
12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	478	1	12339	2	N	-0-					-0-
*01	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	457	1	12922	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7775	-0-	-68	-0-	54	1	7688	3	N	30					49
							33	9									
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	56	1	7628	3	N	28					77
							31	9									
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	56	1	7784	3	N	32					109
							35	9									
11	7590	X	7430	-0-	-160	-0-	52	1	7358	3	N	18					127
							20	9									
12	7967	X	7707	-0-	-260	-0-	49	1	7617	3	N	37	156	1			8
							41	9									
01	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	34	1	7551	3	N	52					60
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	22	1	4217	3	Y	9					104
							10	9									
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	32	133	1			3
							35	9									
10	4030	X	3255	-0-	-775	-0-	17	1	3238	3	Y	-0-					3
11	3960	X	3358	-0-	-602	-0-	18	1	3340	3	Y	-0-					3
12	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	16	1	3194	3	Y	4					7
							4	9									
01	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	10	1	2937	3	Y	5					12
							6	9									

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	227	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	186	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5288	-0-	-602	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5410	-0-	-697	-0-	202	1	5208	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	182	1	5132	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

08	6789	X	4672	-0-	-2117	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5285	-0-	-1135	-0-	29	1	5256	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	5270	-0-	-1364	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	4621	-0-	-1439	-0-	24	1	4597	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	4552	-0-	-1493	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	3861	-0-	-1595	-0-	13	1	3848	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

*05	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	585	1	6253	2	N	-0-					-0-
*06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	378	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	326	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6861	-0-	-114	-0-	290	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7383	2	N	-0-					-0-
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	298	1	7253	2	N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	265	1	6566	2	N	-0-					-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	307	1	7281	2	N	-0-					-0-
*01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	278	1	6789	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

08	11842	X	11103	-0-	-739	-0-	59	1	11044	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10638	-0-	-642	-0-	58	1	10580	3	Y	-0-					-0-
10	11656	X	10700	-0-	-956	-0-	57	1	10643	3	Y	-0-					-0-
11	10740	X	10362	-0-	-378	-0-	54	1	10308	3	Y	-0-					-0-
12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	53	1	10980	3	Y	-0-					-0-
*01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	36	1	10726	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

08	10385	X	10161	-0-	-224	-0-	432	1	9729	2	N	-0-					-0-
*09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	465	1	10378	2	N	-0-					-0-
*10	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	407	1	9914	2	N	-0-					-0-
11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	426	1	10396	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10889	-0-	-302	-0-	440	1	10449	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	414	1	10270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	53	1	9947	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9149	-0-	-571	-0-	50	1	9099	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9164	-0-	-663	-0-	49	1	9115	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	9153	-0-	-537	-0-	48	1	9105	3	N	-0-					-0-
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	48	1	9968	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	9536	-0-	-477	-0-	32	1	9504	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	918	1	3561	3	Y	48					79
							53	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	890	1	3655	3	Y	31					110
							34	9									
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	918	1	3619	3	Y	46					156
							51	9									
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	888	1	3340	3	Y	52	183	1			25
							57	9									
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3458	3	Y	32					57
							35	9									
*01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	910	1	3322	3	Y	39	76	1			20
							43	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	156	1	4026	2	N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	146	1	4246	2	N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	164	1	4782	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	155	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	176	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	169	1	4790	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	13899	-0-	-1446	-0-	1108	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	13246	-0-	-1604	-0-	1021	1	12225	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13666	-0-	-1462	-0-	1012	1	12654	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13416	-0-	-1224	-0-	1025	1	12391	2	N	-0-					-0-
12	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	1122	1	13097	2	N	-0-					-0-
*01	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1083	1	13327	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12061	-0-	-866	-0-	64	1	11997	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11422	-0-	-1088	-0-	62	1	11360	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	9262	-0-	-3665	-0-	50	1	9212	3	Y	-0-					-0-
11	12510	X	8950	-0-	-3560	-0-	47	1	8903	3	Y	-0-					-0-
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	46	1	9474	3	Y	-0-					-0-
*01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	40	1	11844	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	129	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	141	1	3646	2	N	-0-					-0-
*01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	137	1	3880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5602	-0-	-1311	-0-	30	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	3349	-0-	-2351	-0-	18	1	3331	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	3216	-0-	-3759	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	29	1	5445	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	4764	-0-	-2211	-0-	23	1	4741	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	4384	-0-	-1227	-0-	15	1	4369	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					14
09	3120	X	1392	-0-	-1728	-0-	8	1	1384	3	Y	-0-					14
10	3565	X	1568	-0-	-1997	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					14
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4014	3	Y	1					15
							1	9									
12	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	15	1	3187	3	Y	42	57	1			-0-
							46	9									
01	4278	X	2856	-0-	-1422	-0-	10	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	17	1	3107	3	N	-0-					92
09	4020	X	3292	-0-	-728	-0-	18	1	3274	3	N	-0-					92
10	3999	X	3088	-0-	-911	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					92
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					92
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	N	61	153	1			-0-
							67	9									
*01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	35	1	4902	3	Y	-0-					10
09	4740	X	789	-0-	-3951	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					10
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	40	1	5546	3	Y	-0-					10
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	37	1	5212	3	Y	45	45	1			10
							50	9									
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	32	1	4990	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	22	1	4928	3	Y	22					32
							24	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	287	1	6305	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	280	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	254	1	6188	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6234	-0-	-426	-0-	250	1	5984	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	254	1	5987	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	246	1	5997	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	345	1	8910	2	N	-0-					-0-
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	318	1	9219	2	N	-0-					-0-
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	305	1	8905	2	N	-0-					-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	296	1	8535	2	N	-0-					-0-
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	321	1	8268	2	N	-0-					-0-
*01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	319	1	9009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	19	1	3523	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	17	1	3106	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	17	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	16	1	3089	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3158	-0-	-748	-0-	15	1	3143	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	11	1	3347	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4342	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	22	1	4023	3	Y	-0-					10
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	22	1	4073	3	Y	10					20
							11	9									
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					20
12	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	19	1	3926	3	Y	10					30
							11	9									
01	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	13	1	3768	3	Y	60	73	1			17
							66	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

08	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	33	1	6292	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6351	-0-	-459	-0-	35	1	6316	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	1031	-0-	-5324	-0-	71	1	960	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5679	-0-	-441	-0-	877	1	4802	3	N	-0-					-0-
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	928	1	5899	3	N	-0-					-0-
*01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	919	1	5986	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

08	6603	X	3244	-0-	-3359	-0-	121	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	93	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	110	1	3117	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

08	10230	X	9682	-0-	-548	-0-	361	1	9321	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	299	1	8661	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9459	-0-	-740	-0-	313	1	9146	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8931	-0-	-519	-0-	299	1	8632	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8374	-0-	-1391	-0-	313	1	8061	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	319	1	9012	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9354	-0-	-814	-0-	349	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8446	-0-	-1394	-0-	282	1	8164	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8543	-0-	-1160	-0-	283	1	8260	2	N	-0-					-0-
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	349	1	10079	2	N	-0-					-0-
12	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	371	1	9566	2	N	-0-					-0-
*01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	347	1	9790	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	25	1	4792	3	Y	-0-					7
09	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	23	1	4235	3	Y	-0-					7
10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	25	1	4661	3	Y	-0-					7
11	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	24	1	4572	3	Y	-0-					7
12	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	21	1	4324	3	Y	-0-					7
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	17	1	4999	3	Y	-0-					7

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11035	-0-	-280	-0-	58	1	10976	3	N	1					22
							1	9									
09	10920	X	10674	-0-	-246	-0-	58	1	10613	3	N	3					25
							3	9									
10	11253	X	10818	-0-	-435	-0-	58	1	10698	3	N	56					81
							62	9									
11	10770	X	10405	-0-	-365	-0-	54	1	10350	3	N	1					82
							1	9									
12	11036	X	10909	-0-	-127	-0-	52	1	10740	3	N	106	183	1			5
							117	9									
01	11036	X	10780	-0-	-256	-0-	36	1	10744	3	N	-0-					5

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3282	-0-	-2081	-0-	17	1	3265	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4543	-0-	-758	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4089	-0-	-1041	-0-	21	1	4068	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4421	-0-	-880	-0-	21	1	4400	3	N	-0-					-0-
*01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	17	1	5085	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	316	1	7150	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6601	-0-	-1056	-0-	260	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6258	-0-	-1152	-0-	244	1	6014	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6255	-0-	-1216	-0-	254	1	6001	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6136	-0-	-1335	-0-	238	1	5898	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	42	1	7944	3	Y	-0-					-0-
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	42	1	7567	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	42	1	7719	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	39	1	7413	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7799	-0-	-75	-0-	38	1	7761	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7672	-0-	-202	-0-	26	1	7646	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	15	1	2781	3	Y	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2546	-0-	-154	-0-	13	1	2533	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	9	1	2552	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	44	1	8308	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7475	-0-	-385	-0-	41	1	7434	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	8070	-0-	-145	-0-	43	1	8027	3	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7844	-0-	-106	-0-	41	1	7803	3	Y	-0-					-0-
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	41	1	8543	3	Y	-0-					-0-
*01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	28	1	8228	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	124	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	112	1	3239	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	115	1	3360	2	N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	121	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	117	1	3295	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	300	1	7733	2	N	-0-					-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	271	1	7869	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	266	1	7751	2	N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	269	1	7755	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7640	-0-	-761	-0-	285	1	7355	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	267	1	7534	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	12183	-0-	-868	-0-	455	1	11728	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11951	-0-	-259	-0-	398	1	11553	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11915	-0-	-702	-0-	395	1	11520	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	11708	-0-	-502	-0-	392	1	11316	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11713	-0-	-625	-0-	437	1	11276	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	405	1	11458	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	22	1	4155	3	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	N	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	21	1	3980	3	N	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
*01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	14	1	4252	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	532	1	13729	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12130	-0-	-1640	-0-	404	1	11726	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	427	1	12453	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12391	-0-	-1409	-0-	415	1	11976	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12426	-0-	-1834	-0-	464	1	11962	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	12697	-0-	-1563	-0-	434	1	12263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	379	1	6665	3	N	-0-					-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	400	1	7671	3	N	-0-					-0-
10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	412	1	7446	3	N	-0-					-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	391	1	6541	3	N	-0-					-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	401	1	6480	3	N	-0-					-0-
*01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	391	1	6974	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	582	1	9922	2	N	-0-					-0-
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	569	1	9335	2	N	-0-					-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	650	1	8826	2	N	-0-					-0-
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	620	1	8617	2	N	-0-					-0-
12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	601	1	8533	2	N	-0-					-0-
*01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	598	1	8288	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-					-0-
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	304	1	8818	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	287	1	8387	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8879	-0-	-241	-0-	297	1	8582	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9119	-0-	-305	-0-	340	1	8779	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9250	-0-	-174	-0-	316	1	8934	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10184	-0-	-1069	-0-	54	1	10130	3	N	-0-					-0-
09	10890	X	10644	-0-	-246	-0-	58	1	10586	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10714	-0-	-229	-0-	57	1	10657	3	N	-0-					-0-
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	53	1	10093	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	10949	-0-	-56	-0-	53	1	10896	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10962	-0-	-43	-0-	37	1	10925	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	40	1	7509	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8270	-0-	-190	-0-	45	1	8225	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8052	-0-	-690	-0-	43	1	8009	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	6850	-0-	-1610	-0-	36	1	6814	3	Y	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	40	1	8306	3	Y	-0-					-0-
*01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	629	1	16236	2	N	-0-					-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	544	1	15772	2	N	-0-					-0-
10	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	547	1	15960	2	N	-0-					-0-
11	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	544	1	15695	2	N	-0-					-0-
12	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	600	1	15478	2	N	-0-					-0-
*01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	507	1	14324	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	28	1	5238	3	N	-0-					-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	30	1	5477	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	29	1	5397	3	N	-0-					-0-
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	29	1	5465	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	27	1	5649	3	N	-0-					-0-
*01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	20	1	5837	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7811	3	N	-0-			-0-
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	42	1	7596	3	N	-0-			-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	44	1	8123	3	N	-0-			-0-
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	43	1	8152	3	N	-0-			-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	38	1	7833	3	N	-0-			-0-
*01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

08	7192	X	6840	-0-	-352	-0-	36	1	6804	3	N	-0-			-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	37	1	6708	3	N	-0-			-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	38	1	7074	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	5823	-0-	-807	-0-	31	1	5792	3	N	-0-			-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	37	1	7705	3	N	-0-			-0-
01	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	23	1	6740	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

08	10757	X	9635	-0-	-1122	-0-	51	1	9584	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	9259	-0-	-761	-0-	51	1	9208	3	N	-0-			-0-
10	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	50	1	9238	3	N	-0-			-0-
11	9840	X	9190	-0-	-650	-0-	48	1	9142	3	N	-0-			-0-
12	9827	X	9583	-0-	-244	-0-	46	1	9537	3	N	-0-			-0-
01	9641	X	9623	-0-	-18	-0-	32	1	9591	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	52	1	9901	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	4923	-0-	-2877	-0-	27	1	4896	3	N	-0-			-0-
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	49	1	9173	3	N	-0-			-0-
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	61	1	11511	3	N	-0-			-0-
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	54	1	11089	3	N	-0-			-0-
*01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	37	1	10942	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

08	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	212	1	5477	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	187	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	199	1	5813	2	N	-0-			-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	197	1	5676	2	N	-0-			-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	219	1	5658	2	N	-0-			-0-
*01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	207	1	5851	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

08	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	224	1	5306	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	233	1	5154	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	223	1	5495	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	211	1	5214	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5646	-0-	-27	-0-	223	1	5423	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5674	-0-	-30	-0-	223	1	5451	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

08	15159	X	14473	-0-	-686	-0-	664	1	13809	2	N	-0-			-0-
09	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	644	1	13584	2	N	-0-			-0-
10	14539	X	14065	-0-	-474	-0-	583	1	13482	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	13723	-0-	-287	-0-	566	1	13157	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	14498	-0-	-196	-0-	651	1	13847	2	N	-0-			-0-
01	14694	X	14082	-0-	-612	-0-	623	1	13459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	12226	-0-	-143	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11719	-0-	-251	-0-	391	1	11328	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12051	-0-	-318	-0-	399	1	11652	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10916	-0-	-1054	-0-	365	1	10551	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10719	-0-	-1650	-0-	400	1	10319	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11244	-0-	-970	-0-	384	1	10860	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	673	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	661	1	5557	2	N	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	625	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	608	1	5776	2	N	-0-					-0-
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	628	1	5768	2	N	-0-					-0-
*01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	643	1	6237	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	19	1	3578	3	N	8	183	1			39
							9	9									
09	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	19	1	3392	3	N	-0-					39
10	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	19	1	3486	3	N	-0-					39
11	3750	X	3023	-0-	-727	-0-	16	1	2992	3	N	14					53
							15	9									
12	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	17	1	3421	3	N	6					59
							7	9									
01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	10	1	2939	3	N	-0-					59

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8689	-0-	-146	-0-	46	1	8643	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	46	1	8411	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8711	-0-	-248	-0-	47	1	8664	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	8391	-0-	-279	-0-	44	1	8347	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8645	-0-	-128	-0-	42	1	8603	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	8659	-0-	-83	-0-	29	1	8630	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	26	1	4953	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	25	1	4625	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	27	1	4983	3	N	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	26	1	4878	3	N	-0-					-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	25	1	5097	3	N	-0-					-0-
*01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	17	1	5114	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	231	1	5951	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5760	-0-	-780	-0-	192	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4937	-0-	-1697	-0-	164	1	4773	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6202	-0-	-218	-0-	208	1	5994	2	N	-0-					-0-
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	250	1	6441	2	N	-0-					-0-
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	219	1	6203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	653	1	1471	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	669	1	2349	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	696	1	2569	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	635	1	2523	3	N	-0-			-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	695	1	2665	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	571	1	1757	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	282	1	7272	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	241	1	6998	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7354	-0-	-830	-0-	244	1	7110	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	4385	-0-	-3535	-0-	147	1	4238	2	N	-0-			-0-
12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	521	1	13437	2	N	-0-			-0-
*01	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	1426	1	40304	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3407	-0-	-1305	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	84	1	15553	3	Y	-0-			-0-
11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	79	1	14964	3	Y	-0-			-0-
12	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	68	1	13957	3	Y	-0-			-0-
*01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	39	1	11664	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	203	1	5227	2	N	-0-			-0-
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	183	1	5302	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	156	1	4546	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	162	1	4677	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	163	1	4209	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	154	1	4341	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1482	1	38252	2	N	-0-			-0-
09	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1184	1	34342	2	N	-0-			-0-
10	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	1141	1	33322	2	N	-0-			-0-
11	31484	X	31484	-0-	-0-	-0-	1054	1	30430	2	N	-0-			-0-
12	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	1128	1	29093	2	N	-0-			-0-
*01	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	1024	1	28935	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	7568	-0-	-2693	-0-	40	1	7528	3	N	-0-			-0-
09	8640	X	6919	-0-	-1721	-0-	38	1	6881	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	7474	-0-	-1144	-0-	40	1	7434	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	7233	-0-	-1107	-0-	38	1	7195	3	N	-0-			-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	40	1	8269	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7387	-0-	-177	-0-	25	1	7362	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	297	1	6705	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	290	1	6286	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6776	-0-	-106	-0-	269	1	6507	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	256	1	6298	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	264	1	6292	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	249	1	6090	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	730	1	3213	3	N	-0-			-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	714	1	4295	3	N	-0-			-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	738	1	4638	3	N	-0-			-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	710	1	3872	3	N	-0-			-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	729	1	3362	3	N	-0-			-0-
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	726	1	3785	3	N	-0-			-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-			-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	23	1	4182	3	Y	-0-			-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	3	Y	-0-			-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	22	1	4230	3	Y	-0-			-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	21	1	4411	3	Y	-0-			-0-
01	3999	X	11	-0-	-3988	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6770	-0-	-515	-0-	36	1	6734	3	Y	-0-			-0-
09	6930	X	6185	-0-	-745	-0-	34	1	6151	3	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	36	1	6667	3	Y	-0-			-0-
11	6750	X	6334	-0-	-416	-0-	33	1	6301	3	Y	-0-			-0-
12	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	32	1	6547	3	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	22	1	6504	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	50	1	9517	3	N	-0-			-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	45	1	8179	3	N	-0-			-0-
10	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	36	1	6749	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	6620	-0-	-1480	-0-	35	1	6585	3	N	-0-			-0-
12	8370	X	5859	-0-	-2511	-0-	28	1	5831	3	N	-0-			-0-
01	8370	X	5493	-0-	-2877	-0-	19	1	5474	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	349	1	9006	2	N	-0-			-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	312	1	9053	2	N	-0-			-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	290	1	8474	2	N	-0-			-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	295	1	8508	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	290	1	7473	2	N	-0-			-0-
*01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	315	1	8895	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139	1	3597	2	N	-0-			-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	114	1	3320	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	114	1	3330	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	112	1	3246	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	123	1	3166	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	116	1	3281	2	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	40	1	7542	3	Y	-0-			-0-
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	39	1	7141	3	Y	-0-			-0-
10	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	39	1	7240	3	Y	-0-			-0-
11	7500	X	7139	-0-	-361	-0-	37	1	7102	3	Y	-0-			-0-
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	37	1	7728	3	Y	-0-			-0-
01	7595	X	7497	-0-	-98	-0-	25	1	7472	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	100	1	2582	2	N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	2	N	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	110	1	2848	2	N	-0-					-0-
*01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	103	1	2907	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	28	43	1			55
							31	9									
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	32	1	5895	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	28	1	5174	3	Y	24	24	1			55
							26	9									
11	6420	X	5011	-0-	-1409	-0-	26	1	4944	3	Y	37	37	1			55
							41	9									
12	6634	X	4781	-0-	-1853	-0-	23	1	4757	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
01	6634	X	4848	-0-	-1786	-0-	16	1	4763	3	Y	63	63	1			55
							69	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	329	1	4043	3	Y	168	116	1			52
							185	9									
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	361	1	3923	3	Y	36	71	1			17
							40	9									
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	349	1	3650	3	Y	61	72	1			6
							67	9									
*07	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	367	1	3591	3	Y	76	2	1			80
							84	9									
08	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	360	1	3578	3	Y	47	127	1			-0-
							52	9									
09	4260	X	3676	-0-	-584	-0-	348	1	3282	3	Y	42	9	1			33
							46	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	360	1	3484	3	Y	53	72	1			14
							58	9									
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	347	1	3206	3	Y	57	67	1			4
							63	9									
12	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	357	1	3227	3	Y	48	1	1			51
							53	9									
01	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	352	1	3172	3	Y	72	73	1			50
							79	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	16	1	3027	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	16	1	2978	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	11	1	3150	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	292	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	250	1	7239	2	N	-0-					-0-
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	248	1	7230	2	N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	245	1	7074	2	N	-0-					-0-
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	272	1	7016	2	N	-0-					-0-
*01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	246	1	6966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X		11849	-0-	-706	-0-	62	1	11787	3	Y	-0-					-0-
09	11910	X		11492	-0-	-418	-0-	63	1	11429	3	Y	-0-					-0-
10	12090	X		11651	-0-	-439	-0-	62	1	11589	3	Y	-0-					-0-
11	11700	X		11166	-0-	-534	-0-	58	1	11108	3	Y	-0-					-0-
12	11935	X		11366	-0-	-569	-0-	55	1	11311	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X		11344	-0-	-529	-0-	38	1	11306	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

08	8585	X		8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7860	2	N	-0-					-0-
09	8387	X		8387	-0-	-0-	-0-	711	1	7676	2	N	-0-					-0-
10	8548	X		8548	-0-	-0-	-0-	662	1	7886	2	N	-0-					-0-
11	8310	X		8183	-0-	-127	-0-	612	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8680	X		8273	-0-	-407	-0-	639	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	8680	X		8287	-0-	-393	-0-	617	1	7670	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

08	2244	N		2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2039	N		2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2077	N		2072	-0-	-5	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2160	N		1967	-0-	-193	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	2108	N		1810	-0-	-298	-0-	68	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	2077	N		1999	-0-	-78	-0-	68	1	1931	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

08	7998	X		7886	-0-	-112	-0-	42	1	7844	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X		7379	-0-	-361	-0-	40	1	7339	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X		7612	-0-	-293	-0-	41	1	7571	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X		7279	-0-	-371	-0-	38	1	7241	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X		7568	-0-	-337	-0-	37	1	7531	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X		7426	-0-	-448	-0-	25	1	7401	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

08	6820	X		609	-0-	-6211	-0-	599	1	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	6600	X		5441	-0-	-1159	-0-	716	1	4690	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
10	6820	X		6572	-0-	-248	-0-	744	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	6116	X		6116	-0-	-0-	-0-	718	1	5343	3	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
12	5611	X		5209	-0-	-402	-0-	735	1	4439	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
01	6572	X		5991	-0-	-581	-0-	731	1	5188	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

08	11718	X		10260	-0-	-1458	-0-	54	1	10206	3	N	-0-					-0-
09	11340	X		9987	-0-	-1353	-0-	54	1	9933	3	N	-0-					-0-
10	11718	X		10390	-0-	-1328	-0-	56	1	10334	3	N	-0-					-0-
11	10351	X		10351	-0-	-0-	-0-	54	1	10297	3	N	-0-					-0-
12	10844	X		10844	-0-	-0-	-0-	52	1	10792	3	N	-0-					-0-
*01	10727	X		10727	-0-	-0-	-0-	36	1	10691	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7363	-0-	-945	-0-	39	1	7324	3	Y	-0-					4
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	44	1	7935	3	Y	-0-					4
10	7998	X	7889	-0-	-109	-0-	42	1	7847	3	Y	-0-					4
11	7740	X	7647	-0-	-93	-0-	40	1	7607	3	Y	-0-					4
12	8246	X	7743	-0-	-503	-0-	37	1	7706	3	Y	-0-					4
01	8246	X	7552	-0-	-694	-0-	25	1	7527	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	39	1	7376	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
09	7350	X	6954	-0-	-396	-0-	38	1	6913	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7595	X	6806	-0-	-789	-0-	36	1	6770	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6482	-0-	-868	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7373	-0-	-160	-0-	36	1	7337	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6933	-0-	-476	-0-	23	1	6910	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	920	1	3866	3	N	44	161	1			50
							48	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	890	1	3568	3	N	39					89
							43	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	918	1	3579	3	N	78					167
							86	9									
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	890	1	3758	3	N	39	178	1			28
							43	9									
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	917	1	3766	3	N	45					73
							50	9									
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	911	1	3688	3	N	108					181
							119	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	47	1	8932	3	N	-0-					-0-
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	47	1	8535	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	49	1	9127	3	N	-0-					-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	47	1	9005	3	N	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	44	1	9173	3	N	-0-					-0-
*01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	30	1	8982	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	33	1	5949	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	32	1	5925	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5827	-0-	-443	-0-	31	1	5796	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	30	1	6193	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	6176	-0-	-272	-0-	21	1	6155	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	242	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3208	-0-	-3152	-0-	272	1	2936	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3891	-0-	-1131	-0-	301	1	3590	2	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	259	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	279	1	3343	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	260	1	3235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5049	-0-	-1926	-0-	426	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	476	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	442	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	403	1	4986	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5071	-0-	-726	-0-	391	1	4680	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	391	1	4854	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3211	-0-	-2307	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3965	-0-	-1375	-0-	132	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4284	-0-	-614	-0-	142	1	4142	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3368	-0-	-1192	-0-	113	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	154	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3582	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	93	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	79	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	89	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	83	1	2350	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	6	1	1065	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	6	1	1048	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5	1	915	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	5	1	1019	3	Y	12					18
							13	9									
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	3	1	996	3	Y	8					26
							9	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	1310	1	26932	2	N	-0-					-0-
09	24272	X	24272	-0-	-0-	-0-	809	1	23463	2	N	-0-					-0-
10	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	825	1	24079	2	N	-0-					-0-
11	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	758	1	21897	2	N	-0-					-0-
12	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	794	1	20467	2	N	-0-					-0-
*01	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	722	1	20416	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	26	1	4970	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	25	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	22	1	4125	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4247	-0-	-763	-0-	22	1	4225	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	3862	-0-	-1315	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	14	1	4120	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2652	-0-	-820	-0-	384	1	2267	3	Y	1					55
							1	9									
09	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	376	1	2866	3	Y	-0-					55
10	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	386	1	2567	3	Y	-0-					55
11	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	373	1	2483	3	Y	8					63
							9	9									
12	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	385	1	2627	3	Y	42	76	1			29
							46	9									
01	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	381	1	2555	3	Y	2					31
							2	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	156	-0-	-10508	-0-	134	1	22	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	313	1	9091	2	N	-0-					-0-
10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	871	1	17256	2	N	-0-					-0-
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1347	1	12639	2	N	-0-					-0-
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	1062	1	12208	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10666	-0-	-277	-0-	933	1	9733	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	200	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	193	1	5591	2	N	-0-					-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	199	1	5810	2	N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	217	1	6261	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	2312	-0-	-3671	-0-	86	1	2226	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4664	-0-	-1319	-0-	159	1	4505	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	225	1	5794	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7892	-0-	-1198	-0-	263	1	7629	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	6691	-0-	-2702	-0-	222	1	6469	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	5987	-0-	-3103	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	332	1	8572	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7556	-0-	-597	-0-	258	1	7298	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6448	-0-	-248	-0-	34	1	6350	3	N	58					83
							64	9									
09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	33	1	6032	3	N	58					141
							64	9									
10	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	32	1	5936	3	N	74	191	1			24
							81	9									
11	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	30	1	5760	3	N	50					74
							55	9									
12	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	29	1	5899	3	N	82	115	1			41
							90	9									
01	6448	X	5992	-0-	-456	-0-	20	1	5889	3	N	75					116
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	407	1	9236	2	N	-0-					-0-
09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	392	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	332	1	8088	2	N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	302	1	7548	2	N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	322	1	7612	2	N	-0-					-0-
*01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	421	1	2467	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

08	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	103	1	19400	3	N	-0-					-0-
09	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	177	1	32312	3	N	-0-					-0-
10	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	162	1	30112	3	N	-0-					-0-
11	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	143	1	27089	3	N	-0-					-0-
12	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	126	1	25996	3	N	-0-					-0-
*01	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	83	1	24497	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

08	7006	X	6396	-0-	-610	-0-	271	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6577	-0-	-413	-0-	285	1	6292	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	264	1	6457	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6274	-0-	-716	-0-	245	1	6029	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	276	1	6527	2	N	-0-					-0-
*01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	278	1	6852	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

08	11470	X	11199	-0-	-271	-0-	476	1	10723	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10814	-0-	-286	-0-	468	1	10346	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10980	-0-	-428	-0-	429	1	10551	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10329	-0-	-711	-0-	402	1	9927	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10633	-0-	-775	-0-	430	1	10203	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10670	-0-	-521	-0-	414	1	10256	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

08	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	219	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1275	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	228	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	174	1	5037	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6256	-0-	-254	-0-	234	1	6022	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	212	1	5995	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	42	1	7862	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7595	-0-	-235	-0-	41	1	7554	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	42	1	7762	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7578	-0-	-162	-0-	40	1	7538	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	6657	-0-	-1341	-0-	32	1	6625	3	N	-0-					-0-
*01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	29	1	8479	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	401	1	10377	2	N	-0-					-0-
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	2	N	-0-					-0-
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	373	1	10766	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	6425	-0-	-3185	-0-	239	1	6186	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9004	-0-	-606	-0-	308	1	8696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5110	-0-	-1896	-0-	27	1	5080	3	Y	3					3
							3	9									
09	6660	X	5167	-0-	-1493	-0-	28	1	5139	3	Y	-0-					3
10	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	26	1	4867	3	Y	-0-					3
11	5490	X	4760	-0-	-730	-0-	25	1	4735	3	Y	-0-					3
12	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	25	1	5087	3	Y	-0-					3
01	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	17	1	5150	3	Y	-0-					3

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	22	1	4073	3	Y	-0-					44
09	4560	X	3649	-0-	-911	-0-	20	1	3621	3	Y	7					51
							8	9									
10	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	22	1	4135	3	Y	53	72	1			32
							58	9									
11	4560	X	3997	-0-	-563	-0-	21	1	3959	3	Y	15	1	1			46
							17	9									
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	20	1	4056	3	Y	57	74	1			29
							63	9									
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	14	1	4133	3	Y	4	2	1			31
							4	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	40	1	7523	3	N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	39	1	7087	3	N	-0-					-0-
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	41	1	7632	3	N	-0-					-0-
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	42	1	7923	3	N	-0-					-0-
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	40	1	8249	3	N	-0-					-0-
*01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	27	1	7963	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	263	-0-	-636	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	42	1	7987	3	Y	3	3	1			29
							3	9									
09	8400	X	8397	-0-	-3	-0-	46	1	8351	3	Y	-0-					29
10	8680	X	8637	-0-	-43	-0-	46	1	8591	3	Y	-0-					29
11	8400	X	8239	-0-	-161	-0-	43	1	8196	3	Y	-0-					29
12	8680	X	8359	-0-	-321	-0-	40	1	8238	3	Y	74	74	1			29
							81	9									
01	8680	X	8458	-0-	-222	-0-	28	1	8368	3	Y	56	56	1			29
							62	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	205	-0-	-9746	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	1880	-0-	-7510	-0-	876	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	3656	-0-	-5241	-0-	914	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	2730	-0-	-5760	-0-	159	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	13	1	2709	3	Y	-0-					-0-
*01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4173	-0-	-1996	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	25	1	4634	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3933	-0-	-837	-0-	20	1	3882	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	21	1	4228	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3548	-0-	-1505	-0-	12	1	3536	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	943	1	9217	2	N	-0-					-0-
09	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	969	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1062	1	9299	2	N	-0-					-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	621	1	8414	2	N	-0-					-0-
12	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	669	1	8453	2	N	-0-					-0-
*01	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	652	1	8781	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	522	1	13481	2	N	-0-					-0-
09	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	419	1	12145	2	N	-0-					-0-
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	460	1	13436	2	N	-0-					-0-
11	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	453	1	13091	2	N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	507	1	13084	2	N	-0-					-0-
*01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	467	1	13213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	225	1	5798	2	N	-0-			-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	170	1	4964	2	N	-0-			-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	195	1	5639	2	N	-0-			-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	232	1	5991	2	N	-0-			-0-
*01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	226	1	6374	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	293	1	7557	2	N	-0-			-0-
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	264	1	7672	2	N	-0-			-0-
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	274	1	7989	2	N	-0-			-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	251	1	7247	2	N	-0-			-0-
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	263	1	6788	2	N	-0-			-0-
*01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	258	1	7283	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

08	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	47	1	8791	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8301	-0-	-729	-0-	45	1	8256	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	44	1	8230	3	N	-0-			-0-
11	8760	X	7705	-0-	-1055	-0-	40	1	7665	3	N	-0-			-0-
12	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	39	1	8128	3	N	-0-			-0-
01	8835	X	8247	-0-	-588	-0-	28	1	8219	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

08	7099	X	3273	-0-	-3826	-0-	392	1	2881	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	1526	-0-	-4504	-0-	1066	1	460	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	1623	-0-	-4205	-0-	54	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	2392	-0-	-1658	-0-	80	1	2312	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	396	-0-	-3324	-0-	15	1	381	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	1793	-0-	-1493	-0-	61	1	1732	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	23	1	4188	3	N	-0-			-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	26	1	4831	3	N	-0-			-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	26	1	4957	3	N	-0-			-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	20	1	4154	3	N	-0-			-0-
*01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	13	1	3709	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		841	-0-	841	841	434	1	407	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1496	-0-	1496	2337	473	1	1023	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3526	2	N	-0-			-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-			-0-
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	128	1	3748	2	N	-0-			-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-			-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	133	1	3430	2	N	-0-			-0-
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	132	1	3736	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9237	-0-	-373	-0-	49	1	9188	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	8922	-0-	-378	-0-	49	1	8873	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	9315	-0-	-109	-0-	50	1	9265	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8508	-0-	-462	-0-	45	1	8463	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	44	1	9138	3	Y	-0-					-0-
01	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	30	1	8797	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	289	1	7454	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7568	-0-	-1282	-0-	252	1	7316	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	261	1	7630	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	7629	-0-	-1221	-0-	255	1	7374	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7624	-0-	-436	-0-	285	1	7339	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	265	1	7495	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	27	1	5162	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	30	1	5422	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5609	-0-	-188	-0-	30	1	5579	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5345	-0-	-265	-0-	28	1	5317	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	27	1	5658	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	19	1	5502	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	28	1	5202	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4949	-0-	-331	-0-	27	1	4922	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	27	1	4927	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	26	1	4844	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5094	-0-	-176	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	17	1	5098	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9082	-0-	-1954	-0-	48	1	9034	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8925	-0-	-705	-0-	49	1	8876	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	9750	-0-	-139	-0-	52	1	9698	3	N	-0-					-0-
11	9570	X	9354	-0-	-216	-0-	49	1	9305	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	9255	-0-	-231	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8564	-0-	-1201	-0-	29	1	8535	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	11058	-0-	-319	-0-	58	1	11000	3	N	-0-					-0-
09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	58	1	10491	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10864	-0-	-544	-0-	58	1	10806	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	10277	-0-	-763	-0-	54	1	10223	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	10885	-0-	-523	-0-	53	1	10832	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10638	-0-	-429	-0-	36	1	10602	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	364	1	9392	2	N	-0-					-0-
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	314	1	9109	2	N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	323	1	9426	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	301	1	8677	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8743	-0-	-650	-0-	326	1	8417	2	N	-0-					-0-
*01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	327	1	9254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	24	1	4587	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	24	1	4381	3	N	-0-					-0-
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	23	1	4448	3	N	-0-					-0-
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	23	1	4820	3	N	-0-					-0-
*01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	16	1	4799	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	12501	-0-	-550	-0-	466	1	12035	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	409	1	11857	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12599	-0-	-483	-0-	417	1	12182	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11992	-0-	-668	-0-	401	1	11591	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	11757	-0-	-1325	-0-	439	1	11318	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12412	-0-	-267	-0-	424	1	11988	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	31	1	5849	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
09	6780	X	5708	-0-	-1072	-0-	31	1	5676	3	Y	1					19
							1	9									
10	7006	X	5917	-0-	-1089	-0-	32	1	5884	3	Y	1					20
							1	9									
11	6360	X	5584	-0-	-776	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-					20
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	28	1	5763	3	Y	-0-					20
01	5766	X	5554	-0-	-212	-0-	19	1	5535	3	Y	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4524	-0-	-1676	-0-	169	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	141	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4231	-0-	-1101	-0-	140	1	4091	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4029	-0-	-1131	-0-	135	1	3894	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4062	-0-	-1270	-0-	152	1	3910	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	149	1	4208	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10380	X	4410	-0-	-5970	-0-	215	1	4195	2	N	-0-					-0-
*07	10726	X	2875	-0-	-7851	-0-	163	1	2712	2	N	-0-					-0-
*08	10726	X	5471	-0-	-5255	-0-	293	1	5178	2	N	-0-					-0-
*09	9480	X	7221	-0-	-2259	-0-	429	1	6792	2	N	-0-					-0-
*10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	419	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	416	1	9209	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9798	-0-	-463	-0-	443	1	9355	2	N	-0-					-0-
*01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	434	1	10744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	40	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	40	1	7243	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	38	1	7191	3	Y	-0-					-0-
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	24	1	7112	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	130	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	117	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	145	1	3746	2	N	-0-					-0-
*01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	595	1	11575	2	N	-0-					-0-
*07	11005	X	10204	-0-	-801	-0-	577	1	9627	2	N	-0-					-0-
*08	12338	X	10424	-0-	-1914	-0-	558	1	9866	2	N	-0-					-0-
*09	11940	X	9660	-0-	-2280	-0-	574	1	9086	2	N	-0-					-0-
*10	12338	X	10675	-0-	-1663	-0-	567	1	10108	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10458	-0-	-1482	-0-	452	1	10006	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	9744	-0-	-2594	-0-	440	1	9304	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	10866	-0-	-1472	-0-	422	1	10444	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	222	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5993	-0-	-37	-0-	200	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	202	1	5891	2	N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	194	1	5591	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	221	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	208	1	5872	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9323	-0-	-473	-0-	387	1	8936	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8397	-0-	-1083	-0-	363	1	8034	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	336	1	8194	2	N	-0-					-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	354	1	8698	2	N	-0-					-0-
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	383	1	8962	2	N	-0-					-0-
*01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	365	1	9031	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10725	-0-	-497	-0-	57	1	10668	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10258	-0-	-572	-0-	56	1	10202	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10879	-0-	-64	-0-	58	1	10821	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10196	-0-	-214	-0-	53	1	10143	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	10531	-0-	-226	-0-	51	1	10480	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	10158	-0-	-723	-0-	34	1	10124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	411	1	7369	3	Y	-0-					-0-
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	401	1	7499	3	Y	-0-					-0-
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	401	1	7094	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6705	-0-	-495	-0-	393	1	6312	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6704	-0-	-891	-0-	403	1	6301	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	393	1	6278	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	417	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	9782	-0-	-1948	-0-	326	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9520	-0-	-1609	-0-	315	1	9205	2	N	-0-					-0-
11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	375	1	10848	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10932	-0-	-228	-0-	408	1	10524	2	N	-0-					-0-
*01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	384	1	10829	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6092	-0-	-2061	-0-	32	1	6060	3	Y	-0-					29
09	7890	X	5737	-0-	-2153	-0-	443	1	5294	3	Y	-0-					29
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	750	1	6865	3	Y	6					35
							7	9									
11	7410	X	6871	-0-	-539	-0-	722	1	6145	3	Y	4					39
							4	9									
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	749	1	7346	3	Y	31	70	1			-0-
							34	9									
01	7626	X	7494	-0-	-132	-0-	736	1	6756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	30	1	5464	3	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	32	1	5964	3	N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	30	1	5661	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	25	1	5152	3	N	-0-					-0-
*01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	20	1	5769	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					2
10	2139	X	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					2
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	10	1	1875	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	8	1	1742	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	1601	-0-	-73	-0-	5	1	1596	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	8673	-0-	-12004	-0-	324	1	8349	2	N	-0-					-0-
09	20010	X	12641	-0-	-7369	-0-	421	1	12220	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	17630	-0-	-3047	-0-	584	1	17046	2	N	-0-					-0-
11	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	656	1	18934	2	N	-0-					-0-
12	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	734	1	18934	2	N	-0-					-0-
*01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	733	1	20710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	4699	-0-	1599	1599	156	1	4543	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	10341	-0-	7341	8940	346	1	9995	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	7522	-0-	4422	13362	281	1	7241	2	N	-0-			-0-
*01	19794	X	6432	-0-	-13362	-0-	220	1	6212	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

08	15097	X	10593	-0-	-4504	-0-	1066	1	9527	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	13204	-0-	-1406	-0-	1040	1	12164	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	11048	-0-	-4049	-0-	833	1	10215	2	N	-0-			-0-
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	802	1	10051	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	10571	-0-	-3069	-0-	836	1	9735	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	8786	-0-	-4854	-0-	764	1	8022	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

08	7502	X	6728	-0-	-774	-0-	35	1	6693	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	7083	-0-	-177	-0-	39	1	7044	3	N	-0-			-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	41	1	7637	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	6779	-0-	-121	-0-	36	1	6743	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	6234	-0-	-1082	-0-	30	1	6204	3	N	-0-			-0-
01	7502	X	5790	-0-	-1712	-0-	20	1	5770	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

08	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	22	1	4118	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3981	-0-	-309	-0-	22	1	3959	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	22	1	4066	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	21	1	3931	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	20	1	4067	3	N	-0-			-0-
01	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	14	1	4030	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4459	3	N	-0-			-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	24	1	4373	3	N	-0-			-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	26	1	4755	3	N	-0-			-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	N	-0-			-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	20	1	4150	3	N	-0-			-0-
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-			-0-
01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	8	1	1426	3	N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	7	1	2046	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	44	1	8235	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7639	-0-	-71	-0-	42	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7826	-0-	-141	-0-	42	1	7784	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7329	-0-	-381	-0-	38	1	7291	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7596	-0-	-371	-0-	37	1	7559	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7409	-0-	-558	-0-	25	1	7384	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	944	1	5958	2	N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	893	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5511	-0-	-782	-0-	861	1	4650	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	865	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6189	-0-	-817	-0-	917	1	5272	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6344	-0-	-662	-0-	905	1	5439	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12270	-0-	-688	-0-	520	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11817	-0-	-723	-0-	513	1	11304	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12154	-0-	-494	-0-	478	1	11676	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11653	-0-	-347	-0-	456	1	11197	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	486	1	11421	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11870	-0-	-406	-0-	460	1	11410	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	9042	-0-	-196	-0-	48	1	8991	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	49	1	8867	3	Y	-0-					-0-
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	51	1	9512	3	Y	-0-					-0-
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	54	1	10188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	52	1	10659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	35	1	10492	3	Y	93	73	1			20
							102	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	245	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6264	-0-	-786	-0-	321	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	840	1	6734	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3462	-0-	-2898	-0-	116	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	3491	-0-	-3081	-0-	130	1	3361	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	150	1	4247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11319	-0-	-492	-0-	422	1	10897	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11105	-0-	-205	-0-	370	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	364	1	10615	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10359	-0-	-951	-0-	347	1	10012	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10354	-0-	-1240	-0-	387	1	9967	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	7555	-0-	-3915	-0-	447	1	7108	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

08	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	335	1	8655	2	N	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	293	1	8508	2	N	-0-					-0-
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	307	1	8949	2	N	-0-					-0-
11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	292	1	8419	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8742	-0-	-341	-0-	326	1	8416	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	308	1	8710	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

08	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	60	1	11357	3	Y	-0-					-0-
09	11250	X	10961	-0-	-289	-0-	60	1	10901	3	Y	-0-					-0-
10	11625	X	11328	-0-	-297	-0-	61	1	11267	3	Y	-0-					-0-
11	11250	X	10948	-0-	-302	-0-	57	1	10891	3	Y	-0-					-0-
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	55	1	11292	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	11209	-0-	-75	-0-	38	1	11171	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

08	8091	X	7685	-0-	-406	-0-	750	1	6923	3	Y	11					13
							12	9									
09	7830	X	7619	-0-	-211	-0-	728	1	6882	3	Y	8					21
							9	9									
10	7781	X	7282	-0-	-499	-0-	748	1	6534	3	Y	-0-	19	1			-0-
11	7530	X	6982	-0-	-548	-0-	723	1	6245	3	Y	13					13
							14	9									
12	7874	X	7522	-0-	-352	-0-	746	1	6768	3	Y	7					20
							8	9									
01	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	736	1	6660	3	Y	4	21	1			3
							4	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	37	1	6658	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6484	-0-	-491	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5150	-0-	-1240	-0-	27	1	5123	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	4665	-0-	-2248	-0-	23	1	4642	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6428	-0-	-485	-0-	22	1	6406	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	55	1	10410	3	N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	55	1	9986	3	N	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	54	1	9975	3	N	-0-					-0-
11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	51	1	9673	3	N	-0-					-0-
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	48	1	9820	3	N	-0-					-0-
*01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	34	1	10141	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	4772	-0-	-2637	-0-	25	1	4747	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	3026	-0-	-4024	-0-	17	1	3009	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	3828	-0-	-3457	-0-	21	1	3807	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	4131	-0-	-2619	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	337	1	8688	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	8040	-0-	-30	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8065	-0-	-274	-0-	267	1	7798	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7921	-0-	-149	-0-	265	1	7656	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	284	1	7324	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	259	1	7312	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	134	1	3468	2	N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	163	1	4204	2	N	-0-					-0-
*01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	152	1	4302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7129	-0-	-1179	-0-	38	1	7091	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7805	-0-	-235	-0-	43	1	7762	3	Y	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	48	1	8838	3	Y	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8154	3	Y	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	47	1	9771	3	Y	-0-					-0-
*01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	33	1	9806	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	33	1	6177	3	Y	-0-					9
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	34	1	6103	3	Y	-0-					9
10	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	32	1	5909	3	Y	-0-					9
11	6150	X	6032	-0-	-118	-0-	32	1	6000	3	Y	-0-					9
12	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	30	1	6219	3	Y	-0-					9
*01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	-0-					9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	295	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	261	1	7564	2	N	-0-					-0-
10	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	273	1	7959	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	277	1	8003	2	N	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	245	1	6309	2	N	-0-					-0-
*01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	227	1	6424	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	330	1	8506	2	N	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	287	1	8324	2	N	-0-					-0-
10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	290	1	8461	2	N	-0-					-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	285	1	8218	2	N	-0-					-0-
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	284	1	7328	2	N	-0-					-0-
*01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	288	1	8152	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	12121	-0-	-248	-0-	64	1	12057	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11531	-0-	-439	-0-	63	1	11468	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	63	1	11759	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	11360	-0-	-460	-0-	59	1	11301	3	N	-0-					-0-
12	12183	X	11549	-0-	-634	-0-	56	1	11493	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11381	-0-	-740	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	14	1	2628	3	N	2					25
							2	9									
09	2760	X	2349	-0-	-411	-0-	13	1	2335	3	N	1					26
							1	9									
10	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	12	1	2257	3	N	2					28
							2	9									
11	2550	X	1419	-0-	-1131	-0-	7	1	1410	3	N	2					30
							2	9									
12	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	9	1	1828	3	N	-0-					30
01	2635	X	2072	-0-	-563	-0-	7	1	2064	3	N	1					31
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

08	4433	X	4188	-0-	-245	-0-	156	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	136	1	3941	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	140	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	4263	2	N	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	170	1	4396	2	N	-0-					-0-
*01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	158	1	4470	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

08	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	15	1	2763	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	15	1	2709	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	15	1	2829	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	12	1	2360	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	8	1	2326	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

08	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	36	1	6750	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6137	-0-	-943	-0-	34	1	6103	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	6559	-0-	-757	-0-	35	1	6524	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6285	-0-	-675	-0-	33	1	6252	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	4463	-0-	-2698	-0-	22	1	4441	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	18	1	5405	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

08	10695	X	9878	-0-	-817	-0-	369	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	321	1	9299	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9804	-0-	-581	-0-	325	1	9479	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9969	-0-	-51	-0-	334	1	9635	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9533	-0-	-418	-0-	356	1	9177	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9804	-0-	-147	-0-	335	1	9469	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

08	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	38	1	7102	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6881	-0-	-439	-0-	38	1	6843	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	39	1	7158	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	37	1	6967	3	Y	-0-					-0-
12	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-					-0-
*01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	25	1	7272	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

08	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	9699	-0-	6699	7410	9699	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	17070	-0-	13970	21380	17070	3			N	-0-					-0-
11	36121	X	14741	-0-	-21380	-0-	14741	3			N	-0-					-0-
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
*01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6470	-0-	-10	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6664	-0-	-32	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	5746	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5539	-0-	-311	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

08	3100	N	11977	-0-	8877	9062	11977	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	11211	-0-	8211	17273	11211	3			N	-0-					-0-
10	34109	X	16836	-0-	-17273	-0-	16836	3			N	-0-					-0-
11	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-					-0-
12	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	3			N	-0-					-0-
*01	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

08	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	214	1	5514	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5616	-0-	-24	-0-	187	1	5429	2	N	-0-					-0-
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	207	1	6029	2	N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	207	1	5979	2	N	-0-					-0-
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	227	1	5858	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	207	1	5858	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	50	1	9376	3	Y	-0-					-0-
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	-0-					-0-
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	51	1	9443	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	9051	-0-	-69	-0-	47	1	9004	3	Y	-0-					-0-
12	9765	X	9161	-0-	-604	-0-	44	1	9117	3	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8991	-0-	-774	-0-	30	1	8961	3	Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

08	6200	X	4488	-0-	-1712	-0-	578	1	3910	3	N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	715	1	4627	3	N	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	740	1	4958	3	N	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	714	1	4525	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	735	1	4615	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5226	-0-	-478	-0-	728	1	4498	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

08	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	38	1	7193	3	Y	-0-					2
09	7140	X	6389	-0-	-751	-0-	35	1	6354	3	Y	-0-					2
10	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	35	1	6508	3	Y	-0-					2
11	6990	X	6256	-0-	-734	-0-	33	1	6223	3	Y	-0-					2
12	7223	X	5957	-0-	-1266	-0-	29	1	5928	3	Y	-0-					2
01	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	45	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	46	1	8312	3	N	-0-					-0-
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	49	1	9116	3	N	-0-					-0-
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	46	1	8739	3	N	-0-					-0-
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	43	1	8867	3	N	-0-					-0-
*01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	31	1	9049	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	19	1	3565	3	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	21	1	3741	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	20	1	3672	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	17	1	3259	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	17	1	3477	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	13	1	3774	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	65	1	12208	3	Y	56	182	1			9
							62	9									
09	11760	X	11654	-0-	-106	-0-	64	1	11581	3	Y	8					17
							9	9									
10	12152	X	11881	-0-	-271	-0-	63	1	11799	3	Y	17					34
							19	9									
11	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	63	1	11882	3	Y	51					85
							56	9									
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	61	1	12622	3	Y	4					89
							4	9									
*01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	42	1	12342	3	Y	102	189	1			2
							112	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	13	1	2415	3	N	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	3	N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3167	-0-	67	67	11	1	3156	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8859	-0-	-441	-0-	331	1	8528	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	282	1	8175	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8787	-0-	-513	-0-	291	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8480	-0-	-370	-0-	284	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8275	-0-	-746	-0-	309	1	7966	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8543	-0-	-323	-0-	292	1	8251	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	34	1	6322	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5102	-0-	-418	-0-	28	1	5074	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	29	1	5402	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	3611	-0-	-1909	-0-	19	1	3592	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	4803	-0-	-901	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	4854	-0-	-850	-0-	16	1	4838	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	40	1	7492	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	5022	-0-	-2028	-0-	28	1	4994	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	33	1	5981	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	6849	-0-	-441	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	34	1	7019	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	5701	-0-	-1832	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	67	1	12655	3	Y	18					20
							20	9									
09	12120	X	11945	-0-	-175	-0-	65	1	11880	3	Y	-0-					20
10	12307	X	11697	-0-	-610	-0-	63	1	11626	3	Y	7	24	1			3
							8	9									
11	12150	X	11352	-0-	-798	-0-	59	1	11274	3	Y	17					20
							19	9									
12	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	57	1	11816	3	Y	13					33
							14	9									
*01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	38	1	11295	3	Y	18	46	1			5
							20	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	98	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2005	-0-	-695	-0-	87	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	91	1	2231	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	89	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	109	1	2566	2	N	-0-					-0-
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	103	1	2556	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	6316	-0-	-2271	-0-	409	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6331	-0-	-1679	-0-	791	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7902	-0-	-158	-0-	861	1	7041	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7710	-0-	-90	-0-	649	1	7061	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7939	-0-	-90	-0-	625	1	7314	2	N	-0-					-0-
*01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	632	1	8232	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	28	1	5207	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	26	1	4790	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	25	1	4675	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5250	X	4417	-0-	-833	-0-	23	1	4394	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
*01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	16	1	4849	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8852	-0-	-665	-0-	47	1	8805	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	47	1	8565	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8377	-0-	-737	-0-	45	1	8332	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8122	-0-	-698	-0-	43	1	8079	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8686	-0-	-304	-0-	42	1	8644	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	28	1	8353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13537	-0-	-320	-0-	505	1	13032	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	13120	-0-	-890	-0-	437	1	12683	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	13100	-0-	-1377	-0-	434	1	12666	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12713	-0-	-1297	-0-	426	1	12287	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12571	-0-	-1379	-0-	469	1	12102	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	12998	-0-	-549	-0-	444	1	12554	2	N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	764	-0-	-5033	-0-	77	1	687	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	2268	-0-	-3342	-0-	179	1	2089	2	N	-0-			-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	411	1	5034	2	N	-0-			-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	438	1	5498	2	N	-0-			-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	455	1	5301	2	N	-0-			-0-
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	435	1	4562	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	366	1	4667	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	352	1	3994	3	N	-0-			-0-
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	365	1	4479	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	352	1	4124	3	N	-0-			-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	364	1	4752	3	N	-0-			-0-
*01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	358	1	5037	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	49	1	9172	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8883	-0-	-327	-0-	48	1	8835	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	9299	-0-	-218	-0-	50	1	9249	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8994	-0-	-216	-0-	47	1	8947	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	9341	-0-	-145	-0-	45	1	9296	3	N	-0-			-0-
01	9300	X	8634	-0-	-666	-0-	29	1	8605	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12735	-0-	-1432	-0-	475	1	12260	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12217	-0-	-953	-0-	407	1	11810	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12298	-0-	-1311	-0-	407	1	11891	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	11953	-0-	-1217	-0-	400	1	11553	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	12058	-0-	-1272	-0-	450	1	11608	2	N	-0-			-0-
01	12741	X	12147	-0-	-594	-0-	415	1	11732	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	533	1	9234	2	N	-0-			-0-
09	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	513	1	9269	2	N	-0-			-0-
10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	535	1	10698	2	N	-0-			-0-
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	511	1	9665	2	N	-0-			-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	560	1	9224	2	N	-0-			-0-
*01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	510	1	8685	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	56	1	10658	3	N	-0-					-0-
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	56	1	10247	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	10541	-0-	-92	-0-	56	1	10485	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	10087	-0-	-203	-0-	53	1	10034	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10572	-0-	-61	-0-	51	1	10521	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10148	-0-	-485	-0-	34	1	10114	3	N	-0-					-0-
	MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294																
08	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	363	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4694	-0-	-556	-0-	354	1	4340	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	364	1	4180	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4197	-0-	-573	-0-	350	1	3847	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4301	-0-	-535	-0-	360	1	3941	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	354	1	3928	3	N	-0-					-0-
	BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834																
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	941	1	7960	3	N	1					80
							1	9									
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	906	1	6570	3	N	-0-					80
10	6572	X	4708	-0-	-1864	-0-	918	1	3591	3	N	181	186	1			75
							199	9									
11	6360	X	3906	-0-	-2454	-0-	886	1	3017	3	N	3					78
							3	9									
12	6572	X	4394	-0-	-2178	-0-	916	1	3465	3	N	12					90
							13	9									
01	6572	X	3935	-0-	-2637	-0-	909	1	2971	3	N	50					140
							55	9									
	JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004																
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	519	1	2739	3	N	1					29
							1	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	861	1	3896	3	N	1					30
							1	9									
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1096	1	3975	3	N	1					31
							1	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	824	1	4088	3	N	2					33
							2	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	732	1	3938	3	N	1					34
							1	9									
*01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	727	1	4270	3	N	1					35
							1	9									
	J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014																
08	DLQ G-10		480	-0-	480	1142	462	1	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	1675	532	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		894	-0-	894	2569	894	1			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		563	-0-	563	3132	563	1			Y	-0-					-0-
*12	4031	X	899	-0-	-3132	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4261	-0-	-1164	-0-	159	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3963	-0-	-1317	-0-	132	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3810	-0-	-1646	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3606	-0-	-1674	-0-	121	1	3485	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3564	-0-	-1644	-0-	133	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	128	1	3606	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

08	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					-0-
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	29	1	5210	3	N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	30	1	5657	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	26	1	5383	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	18	1	5287	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	18	1	3445	3	Y	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	28	1	5084	3	Y	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	23	1	4329	3	Y	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	2763	-0-	-1856	-0-	13	1	2750	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	2892	-0-	-1727	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

08	7409	X	3447	-0-	-3962	-0-	18	1	3427	3	Y	2					83
							2	9									
09	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	38	1	6961	3	Y	1					84
							1	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	41	1	7549	3	Y	2					86
							2	9									
11	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	33	1	6189	3	Y	1					87
							1	9									
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	3	Y	3					90
							3	9									
*01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	20	1	5849	3	Y	78	165	1			3
							86	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

08	1705	N	247	-0-	-1458	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	34	-0-	-2216	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	12	1	2567	3	N	-0-					-0-
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	16828	-0-	-129	-0-	628	1	16200	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	14892	-0-	-1488	-0-	496	1	14396	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16139	-0-	-973	-0-	535	1	15604	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	15985	-0-	-575	-0-	535	1	15450	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16216	-0-	-896	-0-	605	1	15611	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	16351	-0-	-482	-0-	559	1	15792	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9600	2	N	-0-					-0-
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	337	1	9839	2	N	-0-					-0-
11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	326	1	9398	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9709	-0-	-273	-0-	362	1	9347	2	N	-0-					-0-
*01	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	359	1	10162	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12451	-0-	-1003	-0-	465	1	11986	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12047	-0-	-973	-0-	401	1	11646	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12032	-0-	-430	-0-	399	1	11633	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10888	-0-	-1172	-0-	364	1	10524	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11232	-0-	-1230	-0-	419	1	10813	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11592	-0-	-870	-0-	396	1	11196	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	288	1	7431	2	N	-0-					-0-
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	237	1	6872	2	N	-0-					-0-
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	233	1	6789	2	N	-0-					-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	217	1	6255	2	N	-0-					-0-
12	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	216	1	5582	2	N	-0-					-0-
*01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	227	1	6415	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	26	1	4886	3	N	-0-					-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	25	1	4552	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	27	1	4933	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	25	1	4733	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	4771	-0-	-437	-0-	23	1	4748	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	16	1	4626	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	620	1	6517	3	Y	4					104
							4	9									
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	364	1	6119	3	Y	13					117
							14	9									
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	375	1	6413	3	Y	24					141
							26	9									
11	6900	X	5263	-0-	-1637	-0-	356	1	4883	3	Y	22	161	1			2
							24	9									
12	6231	X	5262	-0-	-969	-0-	365	1	4888	3	Y	8					10
							9	9									
01	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	360	1	5524	3	Y	59					69
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	4	1	781	3	N	-0-			-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	N	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-			-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	6	1	1331	3	N	-0-			-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	4	1	1209	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

08	11811	X	10257	-0-	-1554	-0-	383	1	9874	2	N	-0-			-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-			-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	349	1	10184	2	N	-0-			-0-
11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	335	1	9665	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9552	-0-	-771	-0-	357	1	9195	2	N	-0-			-0-
*01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	363	1	10268	2	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	51	1	9666	3	N	-0-			-0-
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	50	1	9076	3	N	-0-			-0-
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	51	1	9470	3	N	-0-			-0-
11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	59	1	11295	3	N	-0-			-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	52	1	10675	3	N	-0-			-0-
*01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	39	1	11511	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	36	1	6763	3	N	-0-			-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	35	1	6419	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	657	-0-	-831	-0-	4	1	653	3	N	-0-			-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	25	1	4690	3	N	-0-			-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	N	-0-			-0-
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	17	1	5043	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	N	-0-			-0-
09	630	X	464	-0-	-166	-0-	3	1	461	3	N	-0-			-0-
10	651	X	433	-0-	-218	-0-	2	1	431	3	N	-0-			-0-
11	630	N	172	-0-	-458	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	2	1	374	3	N	-0-			-0-
01	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	320	1	8267	2	N	-0-			-0-
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	277	1	8032	2	N	-0-			-0-
10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	278	1	8112	2	N	-0-			-0-
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	269	1	7772	2	N	-0-			-0-
12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	302	1	7778	2	N	-0-			-0-
*01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	277	1	7841	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

08	11129	X	10703	-0-	-426	-0-	399	1	10304	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10394	-0-	-376	-0-	346	1	10048	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10605	-0-	-524	-0-	351	1	10254	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	10116	-0-	-654	-0-	339	1	9777	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10421	-0-	-677	-0-	389	1	10032	2	N	-0-			-0-
*01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	370	1	10456	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18879	X	16320	-0-	-2559	-0-	609	1	15711	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16166	-0-	-2104	-0-	539	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	17374	-0-	-513	-0-	575	1	16799	2	N	-0-					-0-
11	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	548	1	15809	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	16496	-0-	-213	-0-	616	1	15880	2	N	-0-					-0-
*01	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	593	1	16770	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	18	1	3477	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	1582	-0-	-1868	-0-	368	1	1214	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	857	1	4196	3	N	-0-					-0-
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	834	1	4542	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	34	1	6376	3	Y	26					63
							29	9									
09	6300	X	6184	-0-	-116	-0-	34	1	6139	3	Y	10					73
							11	9									
10	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	34	1	6263	3	Y	19					92
							21	9									
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	31	1	5902	3	Y	23					115
							25	9									
12	6572	X	6188	-0-	-384	-0-	30	1	6092	3	Y	60	175	1			-0-
							66	9									
01	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	20	1	5969	3	Y	26	4	1			22
							29	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	5246	-0-	-8084	-0-	28	1	5218	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	6713	-0-	-6847	-0-	37	1	6676	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	3922	-0-	-10090	-0-	21	1	3901	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	5085	-0-	-8475	-0-	27	1	5058	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	8259	-0-	-3087	-0-	40	1	8219	3	N	-0-					-0-
*01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	27	1	7877	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	65	1	12340	3	N	-0-					-0-
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	67	1	12272	3	N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	63	1	11762	3	N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	29	1	5440	3	N	-0-					-0-
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	44	1	9148	3	N	-0-					-0-
*01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	19	1	5604	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	16	1	2991	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2774	-0-	-616	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	17	1	3129	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2450	-0-	-910	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2547	-0-	-429	-0-	12	1	2535	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	9	1	2595	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	333	1	8583	2	N	-0-			-0-
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	302	1	8772	2	N	-0-			-0-
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	284	1	8292	2	N	-0-			-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	273	1	7871	2	N	-0-			-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	334	1	8608	2	N	-0-			-0-
*01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	300	1	8478	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	12498	-0-	-57	-0-	466	1	12032	2	N	-0-			-0-
09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	406	1	11780	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	12529	-0-	-150	-0-	415	1	12114	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	11376	-0-	-894	-0-	381	1	10995	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	11037	-0-	-1642	-0-	412	1	10625	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	11983	-0-	-603	-0-	409	1	11574	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9379	-0-	-603	-0-	350	1	9029	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	309	1	8956	2	N	-0-			-0-
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	314	1	9177	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8999	-0-	-181	-0-	301	1	8698	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8811	-0-	-768	-0-	329	1	8482	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	9072	-0-	-507	-0-	310	1	8762	2	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	27	1	5015	3	N	-0-			-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	26	1	4787	3	N	-0-			-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	30	1	5642	3	N	-0-			-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	28	1	5273	3	N	-0-			-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	27	1	5461	3	N	-0-			-0-
*01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	20	1	5888	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6756	-0-	-870	-0-	36	1	6720	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	6510	-0-	-780	-0-	36	1	6474	3	N	-0-			-0-
10	7533	X	6739	-0-	-794	-0-	36	1	6703	3	N	-0-			-0-
11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	34	1	6492	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	5602	-0-	-1745	-0-	27	1	5575	3	N	-0-			-0-
01	6758	X	5714	-0-	-1044	-0-	19	1	5695	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	36	1	6839	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	6879	-0-	-1011	-0-	38	1	6841	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	7221	-0-	-2	-0-	39	1	7182	3	N	-0-			-0-
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	37	1	6969	3	N	-0-			-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	35	1	7303	3	N	-0-			-0-
*01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	26	1	7624	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	363	1	9359	2	N	-0-			-0-
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	314	1	9115	2	N	-0-			-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	317	1	9265	2	N	-0-			-0-
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	307	1	8858	2	N	-0-			-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	339	1	8737	2	N	-0-			-0-
*01	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	318	1	8980	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

08	9393	X	5606	-0-	-3787	-0-	209	1	5397	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	5107	-0-	-3983	-0-	170	1	4937	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	4773	-0-	-4403	-0-	158	1	4615	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	4163	-0-	-3307	-0-	139	1	4024	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4154	-0-	-1736	-0-	155	1	3999	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	4284	-0-	-1327	-0-	146	1	4138	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	304	1	7850	2	N	-0-			-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	242	1	7020	2	N	-0-			-0-
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	262	1	7647	2	N	-0-			-0-
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	285	1	8227	2	N	-0-			-0-
12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	309	1	7979	2	N	-0-			-0-
*01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	302	1	8533	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	303	1	7823	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	5573	-0-	-2197	-0-	186	1	5387	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	4674	-0-	-3355	-0-	155	1	4519	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	5226	-0-	-2544	-0-	175	1	5051	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	3555	-0-	-4474	-0-	133	1	3422	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	4889	-0-	-3140	-0-	167	1	4722	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

08	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	47	1	8808	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	8656	-0-	-1364	-0-	47	1	8609	3	N	-0-			-0-
10	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	48	1	8989	3	N	-0-			-0-
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	49	1	9327	3	N	-0-			-0-
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	45	1	9197	3	N	-0-			-0-
01	9052	X	9006	-0-	-46	-0-	30	1	8976	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	332	1	8556	2	N	-0-			-0-
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	288	1	8362	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	295	1	8597	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8331	-0-	-369	-0-	279	1	8052	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7971	-0-	-1019	-0-	298	1	7673	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	279	1	7894	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	57	1	10673	3	Y	20					132
							22	9									
09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	57	1	10396	3	Y	32					164
							35	9									
10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	57	1	10654	3	Y	75	182	1			57
							83	9									
11	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	54	1	10189	3	Y	8					65
							9	9									
12	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	52	1	10784	3	Y	55	115	1			5
							61	9									
01	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	36	1	10611	3	Y	5	3	1			7
							6	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	710	1	5194	3	Y	4					4
							4	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	688	1	5121	3	Y	4					8
							4	9									
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	707	1	4564	3	Y	20					28
							22	9									
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	685	1	4829	3	Y	20					48
							22	9									
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	706	1	4991	3	Y	86	134	1			-0-
							95	9									
*01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	699	1	4905	3	Y	23	3	1			20
							25	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	32	1	5979	3	Y	34	44	1			13
							37	9									
09	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	32	1	5786	3	Y	47	35	1			25
							52	9									
10	6138	X	6105	-0-	-33	-0-	32	1	6023	3	Y	45	53	1			17
							50	9									
11	5940	X	5789	-0-	-151	-0-	30	1	5714	3	Y	41	39	1			19
							45	9									
12	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	28	1	5869	3	Y	55	1	1			73
							61	9									
01	6107	X	5809	-0-	-298	-0-	19	1	5740	3	Y	45	73	1			45
							50	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	2	N	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	150	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	117	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	118	1	3394	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	157	1	4059	2	N	-0-					-0-
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8197	-0-	-824	-0-	306	1	7891	2	N	-0-					-0-
09	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	276	1	8066	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	262	1	7562	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7683	-0-	-749	-0-	287	1	7396	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	270	1	7621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	29	1	5464	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	26	1	4678	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	27	1	4933	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	24	1	4460	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	21	1	4412	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	16	1	4711	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5366	-0-	-865	-0-	28	1	5338	3	Y	-0-					7
09	5910	X	4009	-0-	-1901	-0-	22	1	3987	3	Y	-0-					7
10	5766	X	4426	-0-	-1340	-0-	24	1	4391	3	Y	10					17
							11	9									
11	5580	X	3874	-0-	-1706	-0-	20	1	3851	3	Y	3					20
							3	9									
12	5673	X	3988	-0-	-1685	-0-	18	1	3806	3	Y	149	167	1			2
							164	9									
01	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	13	1	3869	3	Y	12	4	1			10
							13	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	26	1	4875	3	N	42	166	1			58
							46	9									
09	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	26	1	4707	3	N	58					116
							64	9									
10	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	26	1	4819	3	N	39					155
							43	9									
11	4950	X	4642	-0-	-308	-0-	24	1	4517	3	N	92	185	1			62
							101	9									
12	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	22	1	4629	3	N	66					128
							73	9									
*01	4960	X	4636	-0-	-324	-0-	15	1	4554	3	Y	61	150	1			39
							67	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	388	1	10009	2	N	-0-					-0-
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	298	1	8653	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	477	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	652	1	12398	2	N	-0-					-0-
*01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	542	1	15321	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9524	-0-	-117	-0-	355	1	9169	2	N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	310	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	316	1	9229	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9152	-0-	-58	-0-	306	1	8846	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9043	-0-	-567	-0-	338	1	8705	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	310	1	8776	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	43	1	8068	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7474	-0-	-326	-0-	41	1	7433	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	41	1	7679	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7617	-0-	-243	-0-	40	1	7577	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7953	-0-	-169	-0-	38	1	7915	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	26	1	7795	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10724	X	10566	-0-	-158	-0-	54	1	10442	3	Y	64					64
							70	9									
*03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	60	1	11709	3	Y	-0-					64
*04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	57	1	11267	3	Y	-0-					64
*05	11687	X	11377	-0-	-310	-0-	58	1	11319	3	Y	-0-					64
*06	11400	X	11085	-0-	-315	-0-	57	1	11025	3	Y	3					67
							3	9									
*07	11780	X	11594	-0-	-186	-0-	83	1	11511	3	Y	-0-					67
*08	11780	X	11255	-0-	-525	-0-	59	1	11130	3	Y	60					127
							66	9									
*09	11310	X	10853	-0-	-457	-0-	59	1	10794	3	Y	-0-					127
*10	11594	X	10529	-0-	-1065	-0-	56	1	10473	3	Y	-0-					127
*11	11220	X	10677	-0-	-543	-0-	56	1	10621	3	Y	-0-					127
*12	11594	X	5768	-0-	-5826	-0-	28	1	5708	3	Y	29	152	1			4
							32	9									
01	11253	X	131	-0-	-11122	-0-	130	3	1	9	Y	1	3	1			2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

08	20088	X	19292	-0-	-796	-0-	720	1	18572	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18413	-0-	-817	-0-	614	1	17799	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18630	-0-	-993	-0-	617	1	18013	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	17836	-0-	-1154	-0-	597	1	17239	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	17920	-0-	-1672	-0-	669	1	17251	2	N	-0-					-0-
01	19282	X	18166	-0-	-1116	-0-	621	1	17545	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

08	10757	X	9359	-0-	-1398	-0-	349	1	9010	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8875	-0-	-1535	-0-	296	1	8579	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	8366	-0-	-2391	-0-	277	1	8089	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9767	-0-	-133	-0-	327	1	9440	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9290	-0-	-165	-0-	347	1	8943	2	N	-0-					-0-
*01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	328	1	9283	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

08	7347	X	6845	-0-	-502	-0-	36	1	6809	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6401	-0-	-649	-0-	35	1	6366	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	35	1	6479	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6457	-0-	-263	-0-	34	1	6423	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6596	-0-	-348	-0-	32	1	6564	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	5778	-0-	-1073	-0-	19	1	5759	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

08	11873	X	11503	-0-	-370	-0-	429	1	11074	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10950	-0-	-300	-0-	365	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11187	-0-	-407	-0-	371	1	10816	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10807	-0-	-383	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	10629	-0-	-934	-0-	397	1	10232	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10967	-0-	-534	-0-	375	1	10592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	196	1	5054	3	N	-0-			-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	3	N	-0-			-0-
10	620	X	75	-0-	-545	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-
11	600	X	31	-0-	-569	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
12	620	X	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	368	1	9505	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9841	-0-	-149	-0-	328	1	9513	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	10125	-0-	-12	-0-	335	1	9790	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	320	1	9236	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9575	-0-	-593	-0-	357	1	9218	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9818	-0-	-350	-0-	335	1	9483	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9068	-0-	-387	-0-	338	1	8730	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	290	1	8409	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8871	-0-	-336	-0-	294	1	8577	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	284	1	8206	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8366	-0-	-841	-0-	312	1	8054	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	296	1	8363	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1764	-0-	-1367	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	1573	-0-	-1427	-0-	9	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	1448	-0-	-1187	-0-	8	1	1440	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	1261	-0-	-959	-0-	7	1	1254	3	N	-0-			-0-
12	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
01	1767	X	1166	-0-	-601	-0-	4	1	1162	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	28	1	5356	3	N	-0-			-0-
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	29	1	5255	3	N	-0-			-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	28	1	5236	3	N	-0-			-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	26	1	5385	3	N	-0-			-0-
*01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	19	1	5480	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3142	-0-	42	300	17	1	3125	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	307	16	1	2991	3	N	-0-			-0-
10	3337	X	3030	-0-	-307	-0-	16	1	3014	3	N	-0-			-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	16	1	2961	3	N	-0-			-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	3	N	-0-			-0-
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	37	1	6960	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6294	-0-	-696	-0-	34	1	6260	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6182	-0-	-1444	-0-	33	1	6149	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	34	1	6456	3	N	-0-			-0-
12	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	31	1	6292	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	22	1	6545	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
*01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5856	-0-	-685	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5453	-0-	-637	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	5705	3			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	412	1	10642	2	N	-0-					-0-
09	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	333	1	9660	2	N	-0-					-0-
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	353	1	10310	2	N	-0-					-0-
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	358	1	10344	2	N	-0-					-0-
12	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	394	1	10161	2	N	-0-					-0-
*01	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	378	1	10695	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	9902	-0-	-1351	-0-	369	1	9533	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9736	-0-	-494	-0-	324	1	9412	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9811	-0-	-636	-0-	325	1	9486	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9334	-0-	-776	-0-	312	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9076	-0-	-1061	-0-	339	1	8737	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9558	-0-	-517	-0-	327	1	9231	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6479	-0-	-713	-0-	231	1	6248	3	Y	-0-					22
09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	693	1	5979	3	Y	-0-					22
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	715	1	6213	3	Y	-0-					22
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	692	1	6164	3	Y	-0-					22
12	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	710	1	5673	3	Y	-0-					22
01	6820	X	5646	-0-	-1174	-0-	704	1	4942	3	Y	-0-					22

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8978	-0-	-167	-0-	335	1	8643	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8646	-0-	-264	-0-	288	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8885	-0-	-322	-0-	294	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	285	1	8221	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	309	1	7958	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8664	-0-	-326	-0-	296	1	8368	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	384	1	9916	2	N	-0-					-0-
09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	331	1	9603	2	N	-0-					-0-
10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	345	1	10076	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	322	1	9290	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	353	1	9104	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9736	-0-	-680	-0-	333	1	9403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	8809	-0-	-1700	-0-	329	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	279	1	8082	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8538	-0-	-483	-0-	283	1	8255	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8069	-0-	-661	-0-	270	1	7799	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8084	-0-	-937	-0-	302	1	7782	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8257	-0-	-547	-0-	282	1	7975	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	33	1	6207	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	32	1	5765	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	3370	-0-	-3636	-0-	18	1	3352	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	2406	-0-	-4014	-0-	13	1	2393	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	30	1	6132	3	N	-0-					-0-
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	22	1	6400	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	48	1	9036	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	46	1	8429	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	6068	-0-	-3542	-0-	32	1	6036	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	1210	-0-	-8060	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	9393	X	6752	-0-	-2641	-0-	33	1	6719	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	7274	-0-	-1809	-0-	24	1	7250	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	450	1	11614	2	N	-0-					-0-
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	390	1	11327	2	N	-0-					-0-
10	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	407	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	395	1	11416	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11682	-0-	-470	-0-	436	1	11246	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	12164	-0-	-112	-0-	416	1	11748	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	52	1	9752	3	Y	-0-					11
09	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	49	1	8971	3	Y	-0-					11
10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	53	1	9815	3	Y	-0-					11
11	9360	X	9348	-0-	-12	-0-	49	1	9299	3	Y	-0-					11
12	9796	X	9400	-0-	-396	-0-	45	1	9355	3	Y	-0-					11
01	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	32	1	9625	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8242	-0-	-4	-0-	43	1	8199	3	Y	-0-					-0-
09	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	41	1	7466	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	43	1	7937	3	Y	-0-					-0-
11	7980	X	7717	-0-	-263	-0-	40	1	7677	3	Y	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	40	1	8223	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	8046	-0-	-200	-0-	27	1	8019	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	Y	20					42
							22	9									
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	75	1	10298	3	Y	-0-					42
10	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	73	1	10204	3	Y	-0-					42
11	10350	X	9414	-0-	-936	-0-	66	1	9348	3	Y	-0-					42
12	11284	X	10315	-0-	-969	-0-	66	1	10229	3	Y	18					60
							20	9									
01	11284	X	10586	-0-	-698	-0-	47	1	10524	3	Y	14					74
							15	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	43	1	8021	3	Y	-0-					-0-
*09	8160	X	7876	-0-	-284	-0-	43	1	7833	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	8201	-0-	-231	-0-	44	1	8157	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7706	-0-	-424	-0-	40	1	7666	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	6874	-0-	-1248	-0-	33	1	6841	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7377	-0-	-745	-0-	25	1	7352	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	37	1	7007	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6868	-0-	-272	-0-	37	1	6831	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	39	1	7215	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6975	-0-	-165	-0-	37	1	6938	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	34	1	6960	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	21	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	21	1	3799	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	21	1	3897	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	14	1	4053	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	651	1	2493	3	Y	-0-					21
09	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	176	1	4041	3	Y	-0-					21
10	4402	X	3470	-0-	-932	-0-	19	1	3450	3	Y	1					22
							1	9									
11	4260	X	3359	-0-	-901	-0-	18	1	3337	3	Y	4					26
							4	9									
12	4371	X	3520	-0-	-851	-0-	17	1	3503	3	Y	-0-					26
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	14	1	4039	3	Y	7					33
							8	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	19057	-0-	-1589	-0-	711	1	18346	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18229	-0-	-1571	-0-	607	1	17622	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18891	-0-	-887	-0-	626	1	18265	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	17672	-0-	-1468	-0-	592	1	17080	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	17530	-0-	-2248	-0-	654	1	16876	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	17936	-0-	-1129	-0-	613	1	17323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	32	1	6073	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	27	1	4836	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	31	1	5696	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4387	-0-	-1733	-0-	23	1	4364	3	N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	35	1	7262	3	N	-0-					-0-
*01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	21	1	6352	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	23	1	4267	3	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	25	1	4626	3	N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	25	1	4628	3	N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4373	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	22	1	4593	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4196	-0-	-609	-0-	14	1	4182	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11006	-0-	-743	-0-	411	1	10595	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10658	-0-	-22	-0-	355	1	10303	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10876	-0-	-160	-0-	360	1	10516	2	N	-0-					-0-
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	362	1	10458	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10955	-0-	-50	-0-	409	1	10546	2	N	-0-					-0-
*01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	379	1	10717	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7796	-0-	-1163	-0-	41	1	7755	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7162	-0-	-1148	-0-	39	1	7123	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7095	-0-	-1399	-0-	38	1	7057	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	6817	-0-	-1163	-0-	36	1	6781	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7072	-0-	-1112	-0-	34	1	7038	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	6950	-0-	-831	-0-	23	1	6927	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5518	3	22	9	Y	20	19	1			1
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					1
11	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4632	3			Y	-0-					1
12	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4824	3	89	9	Y	81	82	1			-0-
01	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11058	-0-	-970	-0-	413	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10590	-0-	-900	-0-	353	1	10237	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10797	-0-	-828	-0-	358	1	10439	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10609	-0-	-521	-0-	355	1	10254	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10756	-0-	-559	-0-	402	1	10354	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	363	1	10264	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	43	1	8168	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	43	1	7787	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	40	1	7476	3	N	-0-					-0-
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	42	1	8050	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	37	1	7632	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7775	-0-	-440	-0-	26	1	7749	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	4062	-0-	-4711	-0-	21	1	4041	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	4292	-0-	-2758	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4048	-0-	-3237	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3663	-0-	-837	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	17	1	3502	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	15	1	4399	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7652	-0-	-1152	-0-	40	1	7603	3	Y	8					8
							9	9									
*09	8010	X	7322	-0-	-688	-0-	40	1	7272	3	Y	9					-0-
							10	9									
10	8277	X	7165	-0-	-1112	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	38	1	7258	3	Y	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	37	1	7536	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6292	-0-	-1117	-0-	21	1	6271	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	26	1	4824	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	24	1	4482	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	24	1	4594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	23	1	4762	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	16	1	4657	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	30	1	5708	3	Y	-0-					10
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	31	1	5597	3	Y	-0-					10
10	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	31	1	5835	3	Y	-0-					10
11	5910	X	5626	-0-	-284	-0-	29	1	5597	3	Y	-0-					10
12	6014	X	5655	-0-	-359	-0-	27	1	5580	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
01	5859	X	5576	-0-	-283	-0-	19	1	5553	3	Y	4	1	1			13
							4	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	29	1	5379	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5520	-0-	-30	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	28	1	5149	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5129	-0-	-421	-0-	27	1	5102	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	26	1	5314	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	17	1	5121	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9708	-0-	-88	-0-	51	1	9657	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	9318	-0-	-72	-0-	51	1	9267	3	Y	-0-					-0-
10	9858	X	9575	-0-	-283	-0-	51	1	9524	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	9198	-0-	-342	-0-	48	1	9150	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	9523	-0-	-335	-0-	46	1	9397	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
01	9703	X	9398	-0-	-305	-0-	32	1	9355	3	Y	10	2	1			8
							11	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7540	-0-	-582	-0-	40	1	7500	3	Y	-0-					64
09	8190	X	7380	-0-	-810	-0-	40	1	7318	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	36	1	6765	3	Y	-0-					1
11	7290	X	6707	-0-	-583	-0-	35	1	6672	3	Y	-0-					1
12	7626	X	6786	-0-	-840	-0-	32	1	6665	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
01	7626	X	6715	-0-	-911	-0-	23	1	6692	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					5
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					5
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	1	1	163	3	Y	3					8
							3	9									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	207	3	Y	8					16
							9	9									
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	217	3	Y	1					17
							1	9									
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	2	11	1			8
							2	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	392	1	9487	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9415	-0-	-785	-0-	358	1	9057	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9606	-0-	-686	-0-	372	1	9234	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	9616	-0-	-134	-0-	369	1	9247	3	Y	-0-					-0-
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	414	1	9594	3	Y	-0-					-0-
01	9858	X	9613	-0-	-245	-0-	169	1	9444	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	15646	-0-	-908	-0-	82	1	15561	3	Y	3					20
							3	9									
09	15810	X	15213	-0-	-597	-0-	83	1	15128	3	Y	2					22
							2	9									
10	16306	X	15318	-0-	-988	-0-	82	1	15236	3	Y	-0-					22
11	15750	X	14946	-0-	-804	-0-	78	1	14868	3	Y	-0-					22
12	15717	X	15545	-0-	-172	-0-	75	1	15470	3	Y	-0-					22
01	15717	X	15374	-0-	-343	-0-	52	1	15316	3	Y	5					27
							6	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8375	-0-	-491	-0-	44	1	8331	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	45	1	8239	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8506	-0-	-112	-0-	46	1	8460	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	42	1	8041	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	8456	-0-	-100	-0-	41	1	8415	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8351	-0-	-205	-0-	28	1	8323	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10017	-0-	-368	-0-	762	1	9255	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9755	-0-	-295	-0-	625	1	9130	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	50	1	9302	3	Y	-0-					-0-
11	10050	X	6945	-0-	-3105	-0-	65	1	6880	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	9251	-0-	-18	-0-	218	1	9033	3	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	30	1	8843	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	35	1	6656	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6176	-0-	-574	-0-	34	1	6142	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	33	1	6102	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5899	-0-	-761	-0-	31	1	5868	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	21	1	6113	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	19	1	3566	3	Y	-0-					64
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	21	1	3832	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1
11	3480	X	1741	-0-	-1739	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					1
12	3999	X	2104	-0-	-1895	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3999	X	569	-0-	-3430	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	746	1	6260	3	Y	11					62
							12	9									
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	724	1	6110	3	Y	39					101
							43	9									
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	744	1	5808	3	Y	20					121
							22	9									
11	6780	X	5870	-0-	-910	-0-	717	1	5142	3	Y	10					131
							11	9									
12	7099	X	6028	-0-	-1071	-0-	739	1	5255	3	Y	31	142	1			20
							34	9									
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	730	1	5059	3	Y	10					30
							11	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	34	1	6414	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6341	-0-	3341	3341	35	1	6298	3	Y	7					7
							8	9									
10	9499	X	6158	-0-	-3341	-0-	33	1	6122	3	Y	3					10
							3	9									
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-					10
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	28	1	5787	3	Y	-0-					10
*01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	19	1	5682	3	Y	-0-					10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

08	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	291	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	252	1	7321	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	258	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7495	-0-	-65	-0-	251	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7440	-0-	-372	-0-	278	1	7162	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	261	1	7364	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

08	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	286	1	7381	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7080	-0-	-660	-0-	236	1	6844	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	257	1	7489	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	245	1	7069	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7283	-0-	-715	-0-	272	1	7011	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	261	1	7391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	785	1	1867	2	N	-0-			-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	790	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2337	-0-	-633	-0-	745	1	1592	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	775	1	1601	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2329	-0-	-1236	-0-	1335	1	994	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	488	1	12591	2	N	-0-			-0-
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	430	1	12467	2	N	-0-			-0-
10	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	442	1	12898	2	N	-0-			-0-
11	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	429	1	12384	2	N	-0-			-0-
12	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	471	1	12134	2	N	-0-			-0-
*01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	446	1	12596	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	16080	-0-	-1993	-0-	600	1	15480	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	511	1	14826	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	16009	-0-	-514	-0-	530	1	15479	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	15389	-0-	-601	-0-	515	1	14874	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	15280	-0-	-1243	-0-	570	1	14710	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	15822	-0-	-267	-0-	541	1	15281	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	497	1	12830	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	12853	-0-	-797	-0-	428	1	12425	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	13195	-0-	-600	-0-	437	1	12758	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	12683	-0-	-667	-0-	425	1	12258	2	N	-0-			-0-
12	13702	X	12641	-0-	-1061	-0-	472	1	12169	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	13159	-0-	-171	-0-	450	1	12709	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	48	1	9030	3	Y	-0-			22
09	9660	X	8253	-0-	-1407	-0-	45	1	8208	3	Y	-0-			22
10	9920	X	8531	-0-	-1389	-0-	46	1	8485	3	Y	-0-			22
11	9330	X	8262	-0-	-1068	-0-	43	1	8219	3	Y	-0-			22
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	43	1	8786	3	Y	-0-			22
01	8742	X	8460	-0-	-282	-0-	28	1	8432	3	Y	-0-			22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	915	1	2250	3	Y	-0-			-0-
09	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	885	1	2090	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	2837	-0-	-666	-0-	909	1	1928	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	886	1	2263	3	Y	-0-			-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	914	1	2363	3	Y	-0-			-0-
*01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	910	1	2398	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8769	-0-	-655	-0-	46	1	8723	3	Y	-0-					38
09	9090	X	8286	-0-	-804	-0-	45	1	8241	3	Y	-0-					38
10	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	47	1	8732	3	Y	-0-					38
11	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	43	1	8089	3	Y	-0-					38
12	8835	X	7393	-0-	-1442	-0-	36	1	7357	3	Y	-0-					38
01	8773	X	8227	-0-	-546	-0-	28	1	8196	3	Y	3					41
							3	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	28	1	5181	3	Y	-0-					-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	32	1	5865	3	Y	-0-					-0-
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	28	1	5373	3	Y	-0-					-0-
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	Y	-0-					-0-
*01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	18	1	5295	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11977	-0-	-361	-0-	63	1	11905	3	Y	8					77
							9	9									
09	11790	X	11473	-0-	-317	-0-	63	1	11410	3	Y	-0-					77
10	12121	X	11840	-0-	-281	-0-	63	1	11767	3	Y	9					86
							10	9									
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11624	3	Y	14					100
							15	9									
12	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	59	1	12181	3	Y	16					116
							18	9									
01	11966	X	11952	-0-	-14	-0-	40	1	11892	3	Y	18					134
							20	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	45	1	8509	3	Y	-0-					38
09	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	43	1	7753	3	Y	1					39
							1	9									
10	8463	X	7561	-0-	-902	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					39
11	8190	X	7758	-0-	-432	-0-	41	1	7717	3	Y	-0-					39
12	8463	X	7927	-0-	-536	-0-	38	1	7889	3	Y	-0-					39
01	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	27	1	7988	3	Y	-0-					39

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	380	1	7293	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	366	1	6511	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	379	1	6993	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	6764	-0-	-1456	-0-	364	1	6400	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	4289	-0-	-3957	-0-	360	1	3929	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	2033	-0-	-5655	-0-	347	1	1686	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	165	-0-	-2532	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					15
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					15
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	Y	-0-					15
12	1364	N	350	-0-	-1014	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					15
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	6	1	1753	3	Y	-0-					15

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7120	-0-	-475	-0-	37 28	1 9	7055	3	Y	25					101
09	7350	X	7009	-0-	-341	-0-	38 51	1 9	6920	3	Y	46					147
10	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	39 18	1 9	7159	3	Y	16					163
11	7230	X	6935	-0-	-295	-0-	36 55	1 9	6844	3	Y	50	180	1			33
12	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	34 48	1 9	7066	3	Y	44					77
01	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	23 47	1 9	6662	3	Y	43	73	1			47

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7952	-0-	-666	-0-	42	1	7910	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7751	-0-	-379	-0-	42	1	7709	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7651	-0-	-564	-0-	41	1	7610	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7636	-0-	-224	-0-	40	1	7596	3	Y	-0-					-0-
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	40	1	8276	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7732	-0-	-266	-0-	26	1	7706	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	43	1	7764	3	Y	-0-					-0-
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	45	1	8288	3	Y	-0-					-0-
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	39	1	7486	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7855	-0-	-205	-0-	38	1	7817	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	26	1	7810	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					12
09	4860	X	4495	-0-	-365	-0-	25	1	4470	3	Y	-0-					12
10	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	25	1	4552	3	Y	-0-					12
11	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	23	1	4323	3	Y	-0-					12
12	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	22	1	4574	3	Y	-0-					12
01	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	15	1	4319	3	Y	-0-					12

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14861	-0-	-267	-0-	554	1	14307	2	N	-0-					-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	477	1	13834	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	14452	-0-	-149	-0-	479	1	13973	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13730	-0-	-640	-0-	460	1	13270	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	13584	-0-	-1265	-0-	507	1	13077	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	14001	-0-	-848	-0-	478	1	13523	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	47	1	8949	3	Y	-0-					19
09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	47	1	8498	3	Y	115					134
							127	9									
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	44	1	8263	3	Y	19	114	1			39
							21	9									
11	8280	X	7280	-0-	-1000	-0-	51	1	7225	3	Y	4					43
							4	9									
12	8990	X	7828	-0-	-1162	-0-	50	1	7765	3	Y	12					55
							13	9									
01	8990	X	7477	-0-	-1513	-0-	33	1	7304	3	Y	127	181	1			1
							140	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	1740	-0-	-10536	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	6344	-0-	-5086	-0-	35	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	8246	-0-	-3410	-0-	44	1	8202	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	8697	-0-	-2583	-0-	46	1	8651	3	N	-0-					-0-
12	11284	X	9288	-0-	-1996	-0-	45	1	9243	3	N	-0-					-0-
*01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	34	1	10009	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	41	1	7789	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7667	-0-	-1033	-0-	42	1	7625	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	7745	-0-	-1183	-0-	41	1	7704	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7635	-0-	-735	-0-	40	1	7595	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7516	-0-	-575	-0-	36	1	7480	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7421	-0-	-515	-0-	25	1	7396	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9181	-0-	-1049	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	8880	-0-	-960	-0-	48	1	8832	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9258	-0-	-321	-0-	50	1	9208	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	46	1	8678	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	9053	-0-	-247	-0-	44	1	9009	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	8939	-0-	-330	-0-	30	1	8909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	1	53	1			12
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	4	4	1			12
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					12
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	34	1	6385	3	Y	17					29
							19	9									
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	42	1	8661	3	Y	100	72	1			57
							110	9									
*01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	27	1	7856	3	Y	104	2	1			159
							114	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

08	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	42	1	7915	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7534	-0-	-836	-0-	41	1	7493	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7789	-0-	-798	-0-	42	1	7747	3	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7523	-0-	-487	-0-	39	1	7484	3	Y	-0-					-0-
12	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	37	1	7694	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	53	1	9997	3	Y	-0-					-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	55	1	10090	3	Y	-0-					-0-
10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	54	1	10096	3	Y	-0-					-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	50	1	9577	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	9936	-0-	-542	-0-	48	1	9888	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	9652	-0-	-826	-0-	32	1	9620	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	331	1	8701	3	N	-0-					-0-
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	47	1	8600	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8691	-0-	-175	-0-	46	1	8645	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8864	-0-	-157	-0-	43	1	8821	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8784	-0-	-237	-0-	30	1	8754	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	810	1	12414	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12234	-0-	-366	-0-	783	1	11451	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	12625	-0-	-395	-0-	808	1	11817	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	10828	-0-	-1772	-0-	773	1	10055	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	11888	-0-	-1132	-0-	458	1	11430	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	11317	-0-	-1703	-0-	440	1	10877	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

08	12865	X	12496	-0-	-369	-0-	66	1	12430	3	N	-0-					-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	68	1	12420	3	N	-0-					-0-
10	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	69	1	12798	3	N	-0-					-0-
11	12450	X	12369	-0-	-81	-0-	65	1	12304	3	N	-0-					-0-
12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	63	1	13043	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12821	-0-	-44	-0-	43	1	12778	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	3	Y	-0-					10
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					10
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6226	3	Y	10					20
							11	9									
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7522	3	Y	10					30
							11	9									
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	30	1	6104	3	Y	28	41	1			17
							31	9									
*01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	18	1	5387	3	Y	13					30
							14	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	25	1	4719	3	Y	1					84
							1	9									
09	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	25	1	4515	3	Y	2					86
							2	9									
10	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	25	1	4685	3	Y	10					96
							11	9									
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	25	1	4812	3	Y	25					121
							28	9									
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	23	1	4810	3	Y	24					145
							26	9									
01	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	15	1	4445	3	Y	3					148
							3	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	389	1	10017	3	N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	3	N	-0-					-0-
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	59	1	10888	3	N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	43	1	8157	3	N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	36	1	7461	3	N	-0-					-0-
*01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	25	1	7312	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13427	-0-	-895	-0-	71	1	13356	3	N	-0-					-0-
09	13860	X	8444	-0-	-5416	-0-	107	1	8337	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12825	-0-	-1187	-0-	408	1	12417	3	N	-0-					-0-
11	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	405	1	14340	3	N	-0-					-0-
12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	413	1	14873	3	N	-0-					-0-
*01	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	389	1	14850	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3836	-0-	-1155	-0-	20	1	3810	3	Y	5					26
							6	9									
09	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	23	1	4139	3	Y	-0-					26
10	4836	X	3694	-0-	-1142	-0-	20	1	3671	3	Y	3					29
							3	9									
11	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	15	1	2925	3	Y	5					34
							6	9									
12	4309	X	3305	-0-	-1004	-0-	16	1	3281	3	Y	7					41
							8	9									
01	4309	X	2884	-0-	-1425	-0-	10	1	2874	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	82	1	15415	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	13958	-0-	-892	-0-	76	1	13882	3	N	-0-					-0-
10	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	87	1	16235	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	14815	-0-	-35	-0-	78	1	14737	3	N	-0-					-0-
12	15345	X	14794	-0-	-551	-0-	71	1	14723	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	14179	-0-	-1166	-0-	48	1	14131	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					20
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	7752	-0-	-2044	-0-	53	1	7699	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	405	1	8142	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	413	1	7616	3	N	-0-					-0-
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	411	1	9777	3	N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	421	1	10033	3	N	-0-					-0-
*01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	405	1	9721	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	294	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7623	-0-	-417	-0-	254	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	261	1	7623	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7626	-0-	-414	-0-	255	1	7371	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6782	-0-	-1526	-0-	253	1	6529	2	N	-0-					-0-
*01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	314	1	8881	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	52	1	9764	3	N	-0-					-0-
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	51	1	9309	3	N	-0-					-0-
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	51	1	9502	3	N	-0-					-0-
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	48	1	9114	3	N	-0-					-0-
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	45	1	9275	3	N	-0-					-0-
*01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	31	1	9086	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7222	-0-	-125	-0-	38	1	7138	3	N	42					96
							46	9									
09	6990	X	6893	-0-	-97	-0-	37	1	6775	3	N	74	158	1			12
							81	9									
10	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	37	1	6865	3	N	77					89
							85	9									
11	6990	X	6690	-0-	-300	-0-	35	1	6652	3	N	3					92
							3	9									
12	7223	X	6874	-0-	-349	-0-	33	1	6778	3	N	57	108	1			41
							63	9									
01	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	23	1	6844	3	N	55					96
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7798	-0-	-727	-0-	41	1	7710	3	Y	43					65
							47	9									
09	8190	X	7595	-0-	-595	-0-	41	1	7479	3	Y	68	66	1			67
							75	9									
10	8463	X	7744	-0-	-719	-0-	41	1	7671	3	Y	29					96
							32	9									
11	8190	X	7642	-0-	-548	-0-	39	1	7492	3	Y	101	187	1			10
							111	9									
12	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	38	1	7737	3	Y	24					34
							26	9									
01	7843	X	7574	-0-	-269	-0-	25	1	7476	3	Y	66					100
							73	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	316	1	8158	2	N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	266	1	7711	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7603	-0-	-457	-0-	252	1	7351	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	251	1	7245	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7139	-0-	-921	-0-	267	1	6872	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7254	-0-	-806	-0-	248	1	7006	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

08	10695	X	10130	-0-	-565	-0-	53	1	10077	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-	54	1	9771	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9727	-0-	-627	-0-	52	1	9675	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9560	-0-	-370	-0-	50	1	9510	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10086	-0-	-175	-0-	49	1	10037	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	33	1	9915	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	778	1	12304	3	N	-0-					-0-
09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	333	1	14595	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	108	1	15733	3	N	-0-					-0-
11	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	163	1	13566	3	N	-0-					-0-
12	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	91	1	13967	3	N	-0-					-0-
*01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	45	1	13210	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

08	12369	X	12070	-0-	-299	-0-	64	1	12006	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	11696	-0-	-274	-0-	64	1	11632	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	11728	-0-	-641	-0-	63	1	11665	3	Y	-0-					-0-
11	11970	X	11233	-0-	-737	-0-	59	1	11174	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11837	-0-	-470	-0-	57	1	11780	3	Y	-0-					-0-
01	12090	X	10775	-0-	-1315	-0-	36	1	10739	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	13039	-0-	-663	-0-	69	1	12968	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	13140	X	10043	-0-	-3097	-0-	55	1	9988	3	Y	-0-					3
10	13578	X	12659	-0-	-919	-0-	68	1	12591	3	Y	-0-					3
11	12960	X	11969	-0-	-991	-0-	63	1	11906	3	Y	-0-					3
12	13361	X	12484	-0-	-877	-0-	60	1	12424	3	Y	-0-					3
01	13051	X	12442	-0-	-609	-0-	42	1	12400	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

08	11160	X	9068	-0-	-2092	-0-	387	1	8681	3	N	-0-					-0-
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	391	1	11095	3	N	-0-					-0-
10	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	402	1	11326	3	N	-0-					-0-
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	389	1	11258	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10677	-0-	-483	-0-	391	1	10286	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	9944	-0-	-1216	-0-	373	1	9571	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

08	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	19	1	3568	3	Y	-0-					84
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	25	1	4556	3	Y	-0-					84
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					84
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	19	1	3567	3	Y	-0-					84
12	4743	X	3882	-0-	-861	-0-	19	1	3852	3	Y	10	92	1			2
							11	9									
01	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	13	1	3768	3	Y	-0-					2

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

08	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	49	1	9167	3	Y	-0-					-0-
09	9090	X	8932	-0-	-158	-0-	49	1	8883	3	Y	-0-					-0-
10	9331	X	9146	-0-	-185	-0-	49	1	9085	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	8940	X	8603	-0-	-337	-0-	45	1	8558	3	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8756	-0-	-482	-0-	42	1	8714	3	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8475	-0-	-763	-0-	28	1	8418	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

08	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	29	1	5556	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	29	1	5340	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	28	1	5205	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	3567	-0-	-2075	-0-	17	1	3550	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	18	1	5330	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

08	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	60	1	11325	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10966	-0-	-704	-0-	60	1	10906	3	Y	-0-					-0-
10	12059	X	4814	-0-	-7245	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-
11	11370	X	5325	-0-	-6045	-0-	28	1	5297	3	Y	-0-					-0-
12	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	72	1	14830	3	Y	-0-					-0-
*01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	41	1	12080	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	382	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9811	-0-	-659	-0-	327	1	9484	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9996	-0-	-575	-0-	331	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	344	1	9933	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9897	-0-	-550	-0-	369	1	9528	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10073	-0-	-157	-0-	344	1	9729	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	447	1	11523	2	N	-0-					-0-
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	384	1	11131	2	N	-0-					-0-
10	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	393	1	11461	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	10006	-0-	-74	-0-	335	1	9671	2	N	-0-					-0-
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	414	1	10668	2	N	-0-					-0-
*01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	386	1	10920	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11301	-0-	-417	-0-	59	1	11209	3	N	30					124
							33	9									
09	11280	X	10661	-0-	-619	-0-	58	1	10603	3	N	-0-					124
10	11532	X	11053	-0-	-479	-0-	59	1	10917	3	N	70	183	1			11
							77	9									
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	57	1	10786	3	N	34					45
							37	9									
12	11377	X	10892	-0-	-485	-0-	52	1	10784	3	N	51	95	1			1
							56	9									
01	11315	X	11014	-0-	-301	-0-	37	1	10929	3	N	44					45
							48	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	21	1	3888	3	Y	2					61
							2	9									
09	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	22	1	4025	3	Y	6					67
							7	9									
10	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					67
11	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	21	1	3902	3	Y	1					68
							1	9									
12	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	20	1	4119	3	Y	1	46	1			23
							1	9									
01	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	14	1	4049	3	Y	3	1	1			25
							3	9									

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7175	-0-	-48	-0-	38	1	7137	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6766	-0-	-224	-0-	37	1	6718	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	37	1	6891	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6930	X	6524	-0-	-406	-0-	34	1	6490	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6692	-0-	-407	-0-	32	1	6660	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	22	1	6577	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	45	1	8397	3	Y	12	162	1			64
							13	9									
09	8640	X	8327	-0-	-313	-0-	45	1	8270	3	Y	11					75
							12	9									
10	8928	X	8665	-0-	-263	-0-	46	1	8600	3	Y	17					92
							19	9									
11	8550	X	8293	-0-	-257	-0-	43	1	8233	3	Y	15					107
							17	9									
*12	8680	X	8541	-0-	-139	-0-	41	1	8500	3	Y	-0-					107
01	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	27	1	8001	3	Y	45					152
							50	9									

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

08	6758	X	4985	-0-	-1773	-0-	26	1	4928	3	Y	28					60
							31	9									
09	6540	X	3742	-0-	-2798	-0-	20	1	3693	3	Y	26					86
							29	9									
10	6541	X	3813	-0-	-2728	-0-	20	1	3774	3	Y	17					103
							19	9									
11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	35	1	6585	3	Y	24					127
							26	9									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	35	1	7277	3	Y	16	140	1			3
							18	9									
01	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	13	1	3751	3	Y	6					9
							7	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

08	5332	X	74	-0-	-5258	-0-	69	1	5	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	122	-0-	-4858	-0-	26	1	96	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	978	1	15477	2	N	-0-					-0-
09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	968	1	14914	2	N	-0-					-0-
10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	929	1	15854	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	15675	-0-	-255	-0-	870	1	14805	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	16435	-0-	-26	-0-	960	1	15475	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	15674	-0-	-1097	-0-	849	1	14825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	33	1	6298	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	32	1	5847	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	32	1	6024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6360	X	6320	-0-	-40	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	32	1	6636	3	Y	-0-					-0-
*01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	21	1	6324	3	Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1575	1	4731	3	Y	20					40
							22	9									
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1526	1	4646	3	Y	11					51
							12	9									
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	1576	1	4770	3	Y	28	72	1			7
							31	9									
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1524	1	4459	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1572	1	4551	3	Y	-0-					7
*01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1565	1	4513	3	Y	-0-					7

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11257	-0-	-616	-0-	420	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10865	-0-	-565	-0-	362	1	10503	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11218	-0-	-283	-0-	372	1	10846	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10749	-0-	-381	-0-	360	1	10389	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	10591	-0-	-910	-0-	395	1	10196	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10755	-0-	-498	-0-	367	1	10388	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9448	-0-	-286	-0-	50	1	9358	3	Y	36	177	1			50
							40	9									
09	9420	X	8969	-0-	-451	-0-	49	1	8898	3	Y	20					70
							22	9									
10	9734	X	9335	-0-	-399	-0-	50	1	9263	3	Y	20					90
							22	9									
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	50	1	9569	3	Y	20					110
							22	9									
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	46	1	9432	3	Y	21					131
							23	9									
*01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	32	1	9374	3	Y	79	187	1			23
							87	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	13005	-0-	-666	-0-	485	1	12520	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12817	-0-	-263	-0-	427	1	12390	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12885	-0-	-631	-0-	427	1	12458	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11453	-0-	-1627	-0-	383	1	11070	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	11620	-0-	-1896	-0-	434	1	11186	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12009	-0-	-1228	-0-	410	1	11599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	35	1	6550	3	N	66					157
							73	9									
09	6750	X	463	-0-	-6287	-0-	2	1	413	3	N	44	174	1			27
							48	9									
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	48	1	8915	3	N	27					54
							30	9									
11	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	111	1	21036	3	N	76					130
							84	9									
12	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	86	1	17645	3	N	97	181	1			46
							107	9									
*01	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	50	1	14925	3	N	54					100
							59	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	855	1	3314	3	Y	11					24
							12	9									
09	5310	X	2634	-0-	-2676	-0-	820	1	1812	3	Y	2					26
							2	9									
10	5425	X	1698	-0-	-3727	-0-	842	1	852	3	Y	4					30
							4	9									
11	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	820	1	1853	3	Y	2					32
							2	9									
12	3038	X	2273	-0-	-765	-0-	844	1	1377	3	Y	47	76	1			3
							52	9									
01	3038	X	1162	-0-	-1876	-0-	838	1	324	3	Y	-0-					3

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	3	Y	-0-					10
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-					10
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	19	1	3536	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	17	1	3148	3	Y	-0-					10
12	3596	X	2597	-0-	-999	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					10
01	3596	X	2255	-0-	-1341	-0-	8	1	2247	3	Y	-0-					10

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

08	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	14	1	2549	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					1
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					1
11	2490	N	1171	-0-	-1319	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					1
12	2511	N	952	-0-	-1559	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					1
*01	3100	N	4591	-0-	1491	1491	883	1	3708	3	Y	-0-					1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

08	12059	X	10765	-0-	-1294	-0-	402	1	10363	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10506	-0-	-894	-0-	350	1	10156	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	358	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10217	-0-	-673	-0-	342	1	9875	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10097	-0-	-1001	-0-	377	1	9720	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9799	-0-	-1051	-0-	335	1	9464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5567	-0-	-1315	-0-	289	1	5278	3	N	-0-					115
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	886	1	2890	3	N	-0-					115
10	4743	X	3262	-0-	-1481	-0-	912	1	2338	3	N	11	101	1			25
							12	9									
11	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	401	1	4629	3	Y	39	61	1			3
							43	9									
12	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	366	1	5057	3	Y	24	20	1			7
							26	9									
01	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	323	1	4191	3	Y	17					24
							19	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11123	-0-	-1122	-0-	415	1	10708	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10734	-0-	-666	-0-	358	1	10376	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	10959	-0-	-697	-0-	363	1	10596	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10461	-0-	-819	-0-	350	1	10111	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10376	-0-	-1063	-0-	387	1	9989	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10737	-0-	-392	-0-	367	1	10370	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	59	1	9071	3	N	-0-					-0-
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	379	1	8862	3	N	-0-					-0-
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	390	1	9198	3	N	-0-					-0-
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	378	1	9149	3	N	-0-					-0-
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	385	1	9089	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	9252	-0-	-48	-0-	371	1	8881	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	22	1	4148	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	22	1	3977	3	N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	24	1	4374	3	N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	22	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	22	1	4443	3	N	-0-					-0-
*01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	15	1	4410	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	215	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5660	-0-	-370	-0-	189	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5872	-0-	-111	-0-	195	1	5677	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	190	1	5472	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5740	-0-	-119	-0-	214	1	5526	2	N	-0-					-0-
*01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	209	1	5896	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	26	1	4825	3	N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	24	1	4455	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	20	1	3767	3	N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	19	1	3977	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	13	1	3812	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8292	-0-	-357	-0-	44	1	8248	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	44	1	8002	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8584	-0-	-65	-0-	46	1	8538	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	42	1	7949	3	N	-0-			-0-
12	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	39	1	8096	3	N	-0-			-0-
01	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	27	1	8095	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	21	1	3961	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	20	1	3659	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3331	-0-	-575	-0-	18	1	3313	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	2827	-0-	-1013	-0-	15	1	2812	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	16	1	3243	3	N	-0-			-0-
*01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	14	1	4284	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8806	-0-	-742	-0-	46	1	8760	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	8162	-0-	-1078	-0-	45	1	8117	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8747	-0-	-429	-0-	47	1	8700	3	N	-0-			-0-
11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	48	1	9186	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	8976	-0-	-200	-0-	43	1	8933	3	N	-0-			-0-
*01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	33	1	9696	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	83	1	15723	3	N	-0-			-0-
09	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	79	1	14312	3	N	-0-			-0-
10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	84	1	15598	3	N	-0-			-0-
11	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	-0-			-0-
12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	74	1	15329	3	N	-0-			-0-
*01	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	50	1	14784	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	76	1	14250	3	N	-0-			-0-
09	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	71	1	12943	3	N	-0-			-0-
10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	59	1	11006	3	N	-0-			-0-
11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	72	1	13685	3	N	-0-			-0-
12	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	69	1	14296	3	N	-0-			-0-
*01	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	45	1	13314	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	46	1	8648	3	N	-0-			-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	44	1	8036	3	N	-0-			-0-
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	44	1	8243	3	N	-0-			-0-
11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	42	1	7984	3	N	-0-			-0-
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	47	1	9622	3	N	-0-			-0-
*01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	32	1	9421	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	12002	-0-	-336	-0-	448	1	11554	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11608	-0-	-182	-0-	387	1	11221	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	11824	-0-	-359	-0-	392	1	11432	2	N	-0-			-0-
11	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	376	1	10860	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	417	1	10754	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	11447	-0-	-550	-0-	391	1	11056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	6918	3	Y	84	173	1			10
							92	9									
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1512	1	5792	3	Y	2					12
							2	9									
10	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	1557	1	5314	3	Y	-0-					12
11	6900	X	6860	-0-	-40	-0-	1508	1	5352	3	Y	-0-					12
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1560	1	6257	3	Y	-0-					12
*01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1548	1	6460	3	Y	-0-					12

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					92
09	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	17	1	3078	3	N	10					102
							11	9									
10	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	17	1	3116	3	N	13					115
							14	9									
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	14					129
							15	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	16	1	3230	3	N	48	170	1			7
							53	9									
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	11	1	3307	3	N	-0-					7

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-					-0-
09	450	X	243	-0-	-207	-0-	243	1			N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13646	-0-	-335	-0-	72	1	13574	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	13171	-0-	-359	-0-	72	1	13099	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13732	-0-	-249	-0-	73	1	13659	3	N	-0-					-0-
11	13500	X	12929	-0-	-571	-0-	68	1	12861	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	13401	-0-	-301	-0-	65	1	13336	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	45	1	13269	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12395	-0-	-1214	-0-	65	1	12330	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	11849	-0-	-1171	-0-	65	1	11784	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	11657	-0-	-1580	-0-	62	1	11595	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11487	-0-	-1053	-0-	60	1	11427	3	N	-0-					-0-
12	12586	X	12159	-0-	-427	-0-	59	1	12100	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	12283	-0-	-117	-0-	41	1	12242	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	730 52	1 9	2380	3	Y	47	96	1			-0-
*08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	728	1	2745	3	Y	-0-					-0-
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	28	1	5222	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	27	1	4995	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	30	1	5523	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	28	1	5263	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	26	1	5342	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	18	1	5268	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	26	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	27	1	4898	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	4822	-0-	-975	-0-	26	1	4796	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	4797	-0-	-813	-0-	25	1	4772	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	26	1	5273	3	N	-0-					-0-
*01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	19	1	5549	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	734	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	711	1	788	2	N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	759	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	718	1	984	2	N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	698	1	253	2	N	-0-					-0-
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	773	1	1588	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	407	1	10490	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	10871	-0-	-1429	-0-	362	1	10509	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11899	-0-	-811	-0-	394	1	11505	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11641	-0-	-659	-0-	390	1	11251	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11540	-0-	-829	-0-	431	1	11109	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	11842	-0-	-62	-0-	405	1	11437	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	12401	-0-	-1952	-0-	65	1	12336	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	12188	-0-	-952	-0-	66	1	12122	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12370	-0-	-681	-0-	66	1	12304	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11768	-0-	-772	-0-	62	1	11706	3	N	-0-					-0-
12	12648	X	11980	-0-	-668	-0-	58	1	11922	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	12172	-0-	-414	-0-	41	1	12131	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6444	-0-	-1275	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	34	1	6236	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6610	-0-	-985	-0-	35	1	6575	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	6346	-0-	-134	-0-	33	1	6313	3	N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	33	1	6757	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	21	1	6241	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	914	1	2904	3	Y	-0-					13
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	887	1	3167	3	Y	-0-					13
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	916	1	3141	3	Y	4					17
							4	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	885	1	2902	3	Y	1					18
							1	9									
12	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	911	1	2559	3	Y	1					19
							1	9									
01	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	907	1	2321	3	Y	2					21
							2	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	37	1	7046	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	38	1	6875	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	36	1	6646	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	35	1	6735	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	33	1	6769	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	23	1	6685	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	732	1	3645	3	Y	-0-					17
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	715	1	4487	3	Y	-0-					17
10	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	250	1	3793	3	Y	4					21
							4	9									
11	4230	X	3024	-0-	-1206	-0-	16	1	3007	3	Y	1					22
							1	9									
12	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	18	1	3679	3	Y	1					23
							1	9									
01	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	13	1	3759	3	Y	51					74
							56	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	14026	-0-	-482	-0-	74	1	13952	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	13663	-0-	-77	-0-	75	1	13588	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	14003	-0-	-195	-0-	75	1	13928	3	N	-0-					-0-
11	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	72	1	13711	3	N	-0-					-0-
12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	69	1	14254	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	14098	-0-	-7	-0-	47	1	14051	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	3663	-0-	-9078	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	966	-0-	-11364	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	3107	-0-	-9634	-0-	17	1	3090	3	N	-0-					-0-
11	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	63	1	12012	3	N	-0-					-0-
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	59	1	12226	3	N	-0-					-0-
*01	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	37	1	11002	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	9142	-0-	-1801	-0-	341	1	8801	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8223	-0-	-1827	-0-	274	1	7949	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8217	-0-	-2168	-0-	272	1	7945	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	8573	-0-	-1477	-0-	287	1	8286	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8736	-0-	-1649	-0-	326	1	8410	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	272	1	7686	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					160
09	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	26	1	4823	3	Y	26	169	1			17
							29	9									
10	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	27	1	5095	3	Y	3					20
							3	9									
11	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	25	1	4796	3	Y	30					50
							33	9									
12	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	23	1	4802	3	Y	54	83	1			21
							59	9									
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	16	1	4715	3	Y	33					54
							36	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13672	-0-	-650	-0-	510	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	13054	-0-	-416	-0-	435	1	12619	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	13540	-0-	-379	-0-	448	1	13092	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12857	-0-	-613	-0-	430	1	12427	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	12541	-0-	-1192	-0-	468	1	12073	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	445	1	12574	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	382	1	9861	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9803	-0-	-1027	-0-	327	1	9476	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10490	-0-	-112	-0-	347	1	10143	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	10092	-0-	-168	-0-	338	1	9754	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10115	-0-	-115	-0-	378	1	9737	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10345	-0-	-133	-0-	353	1	9992	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

08	8153	X	5503	-0-	-2650	-0-	368	1	5128	3	Y	6					56
							7	9									
09	7680	X	4921	-0-	-2759	-0-	355	1	4544	3	Y	20					76
							22	9									
10	7223	X	5517	-0-	-1706	-0-	368	1	5031	3	Y	107	174	1			9
							118	9									
11	5820	X	5055	-0-	-765	-0-	355	1	4700	3	Y	-0-					9
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	365	1	4876	3	Y	-0-					9
*01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	361	1	5992	3	Y	11					20
							12	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

08	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	73	1	13816	3	N	-0-					-0-
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	69	1	12565	3	N	-0-					-0-
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	74	1	13842	3	N	-0-					-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	70	1	13204	3	N	-0-					-0-
12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	65	1	13491	3	N	-0-					-0-
*01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	44	1	13156	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

08	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	30	1	4174	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	28	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3394	-0-	-1814	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4632	-0-	-48	-0-	32	1	4600	3	Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	29	1	4447	3	Y	-0-					-0-
*01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	21	1	4595	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12783	-0-	-1105	-0-	477	1	12306	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11942	-0-	-1138	-0-	398	1	11544	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12522	-0-	-281	-0-	415	1	12107	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10504	-0-	-1886	-0-	690	1	9814	2	N	-0-					-0-
12	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	621	1	12393	2	N	-0-					-0-
*01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	445	1	12591	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	13207	-0-	-154	-0-	493	1	12714	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	12672	-0-	-168	-0-	422	1	12250	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12961	-0-	-307	-0-	429	1	12532	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	12420	-0-	-420	-0-	416	1	12004	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12167	-0-	-1039	-0-	454	1	11713	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12474	-0-	-732	-0-	426	1	12048	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9921	-0-	-836	-0-	370	1	9551	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9212	-0-	-208	-0-	307	1	8905	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9271	-0-	-742	-0-	307	1	8964	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9393	-0-	-297	-0-	314	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8991	-0-	-1022	-0-	336	1	8655	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9201	-0-	-719	-0-	314	1	8887	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12232	-0-	-1377	-0-	64	1	12154	3	Y	13					144
							14	9									
09	13170	X	12396	-0-	-774	-0-	68	1	12317	3	Y	10					154
							11	9									
10	13082	X	11657	-0-	-1425	-0-	62	1	11584	3	Y	10					164
							11	9									
11	12660	X	11417	-0-	-1243	-0-	60	1	11306	3	Y	46	183	1			27
							51	9									
12	12803	X	11766	-0-	-1037	-0-	57	1	11706	3	Y	3					30
							3	9									
01	12803	X	11283	-0-	-1520	-0-	38	1	11234	3	Y	10					40
							11	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3385	-0-	-986	-0-	18	1	3367	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	17	1	3084	3	Y	76					84
							84	9									
10	4371	X	3234	-0-	-1137	-0-	17	1	3217	3	Y	-0-					84
11	4230	X	2630	-0-	-1600	-0-	14	1	2616	3	Y	-0-					84
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	Y	116	185	1			15
							128	9									
01	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	8	1	2387	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	22	1	4079	3	Y	-0-					7
09	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	21	1	3801	3	Y	42					49
							46	9									
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					49
11	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					49
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-					49
*01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	13	1	3799	3	Y	144	183	1			10
							158	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	8733	-0-	-2024	-0-	755	1	7978	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	8378	-0-	-2032	-0-	732	1	7646	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9281	-0-	-1476	-0-	759	1	8522	3	N	-0-					-0-
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	736	1	8750	3	N	-0-					-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	758	1	9196	3	N	-0-					-0-
*01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	743	1	8755	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	62	1	11620	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11581	-0-	-929	-0-	63	1	11518	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	12265	-0-	-290	-0-	66	1	12199	3	N	-0-					-0-
11	12150	X	11913	-0-	-237	-0-	62	1	11851	3	N	-0-					-0-
12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	59	1	12209	3	N	-0-					-0-
01	12276	X	12111	-0-	-165	-0-	41	1	12070	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	27	1	5053	3	Y	137	184	1			13
							151	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	27	1	4828	3	Y	4					17
							4	9									
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					17
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	Y	-0-					17
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					17
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	17	1	5095	3	Y	-0-					17

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-					55
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	106					161
							117	9									
10	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	22	1	3994	3	Y	30	181	1			10
							33	9									
11	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-					10
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					10
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	13	1	3953	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	43 116	1 9	12138	3	Y	105	184	1			105
09	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	65 105	1 9	11878	3	Y	95					200
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	67 81	1 9	12451	3	Y	74	170	1			104
11	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	62 178	1 9	11830	3	Y	162					266
12	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	60 156	1 9	12297	3	Y	142	185	1			223
*01	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	41 113	1 9	12102	3	Y	103	187	1			139

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	395	1	10182	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	329	1	9541	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9928	-0-	-23	-0-	329	1	9599	2	N	-0-					-0-
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	323	1	9315	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9773	-0-	-178	-0-	365	1	9408	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	325	1	9175	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	24 95	1 9	4439	3	Y	86	176	1			7
09	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					7
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	25	1	4593	3	Y	-0-					7
11	4410	X	4396	-0-	-14	-0-	23	1	4373	3	Y	-0-					7
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	22	1	4571	3	Y	-0-					7
01	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	15	1	4465	3	Y	-0-					7

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	475	1	12257	2	N	-0-					-0-
09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	436	1	12654	2	N	-0-					-0-
10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	425	1	12397	2	N	-0-					-0-
11	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	403	1	11633	2	N	-0-					-0-
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	467	1	12039	2	N	-0-					-0-
*01	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	429	1	12127	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

08	21080	X	20143	-0-	-937	-0-	106	1	20037	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19410	-0-	-780	-0-	106	1	19304	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	20148	-0-	-715	-0-	108	1	20040	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	19229	-0-	-811	-0-	101	1	19128	3	N	-0-					-0-
12	20336	X	19639	-0-	-697	-0-	95	1	19544	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19045	-0-	-1105	-0-	64	1	18981	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14630	-0-	-498	-0-	77	1	14553	3	N	-0-			-0-
09	14550	X	14129	-0-	-421	-0-	77	1	14052	3	N	-0-			-0-
10	15035	X	14791	-0-	-244	-0-	79	1	14712	3	N	-0-			-0-
11	14550	X	13996	-0-	-554	-0-	73	1	13923	3	N	-0-			-0-
12	14725	X	14454	-0-	-271	-0-	70	1	14384	3	N	-0-			-0-
01	14787	X	14411	-0-	-376	-0-	48	1	14363	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	721	1	11412	2	N	-0-			-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	684	1	10528	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	11204	-0-	-762	-0-	621	1	10583	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	10214	-0-	-1516	-0-	567	1	9647	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	10937	-0-	-1184	-0-	638	1	10299	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	10497	-0-	-1624	-0-	568	1	9929	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	927	1	5259	3	N	-0-			-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	898	1	5180	3	N	-0-			-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	927	1	5120	3	N	-0-			-0-
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	895	1	4660	3	N	-0-			-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	922	1	4755	3	N	-0-			-0-
*01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	916	1	5038	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	54	1	10233	3	N	-0-			-0-
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	51	1	9375	3	N	-0-			-0-
10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	53	1	9796	3	N	-0-			-0-
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	48	1	9191	3	N	-0-			-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	48	1	9814	3	N	-0-			-0-
*01	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	35	1	10484	3	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	25	1	4755	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	24	1	4389	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	24	1	4527	3	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4234	-0-	-716	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	14	1	4184	3	Y	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	302	1	7785	2	N	-0-			-0-
09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	275	1	7977	2	N	-0-			-0-
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	261	1	7604	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7689	-0-	-141	-0-	257	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7389	-0-	-1136	-0-	276	1	7113	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	6872	-0-	-1653	-0-	235	1	6637	2	N	-0-			-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	41	1	7824	3	Y	-0-			-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	42	1	7583	3	Y	-0-			-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	44	1	8205	3	Y	-0-			-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	44	1	8298	3	Y	-0-			-0-
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	40	1	8225	3	Y	-0-			-0-
*01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	27	1	8004	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	725	1	2305	3	N	-0-					124
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	699	1	1690	3	N	-0-					124
10	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	725	1	2198	3	N	-0-					124
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	702	1	2207	3	N	-0-					124
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	733	1	4127	3	N	29					153
							32	9									
*01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	728	1	4462	3	N	45	181	1			17
							50	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	30	1	5705	3	N	2					41
							2	9									
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	N	40					81
							44	9									
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	34	1	6272	3	N	37					118
							41	9									
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	N	23					141
							25	9									
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	30	1	6210	3	N	74	189	1			26
							81	9									
*01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	20	1	5976	3	N	21					47
							23	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	2844	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	2829	-0-	-981	-0-	15	1	2814	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	13	1	2743	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	9	1	2659	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	515	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	12274	-0-	-86	-0-	409	1	11865	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11889	-0-	-542	-0-	394	1	11495	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	11754	-0-	-1596	-0-	393	1	11361	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	11681	-0-	-2114	-0-	436	1	11245	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	11914	-0-	-1881	-0-	407	1	11507	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9310	-0-	-1168	-0-	49	1	9226	3	N	32					164
							35	9									
09	10140	X	9121	-0-	-1019	-0-	50	1	9070	3	N	1	150	1			15
							1	9									
10	10137	X	8704	-0-	-1433	-0-	46	1	8616	3	N	38					53
							42	9									
11	9000	X	8525	-0-	-475	-0-	44	1	8446	3	N	32					85
							35	9									
12	9424	X	8812	-0-	-612	-0-	42	1	8739	3	N	28	113	1			-0-
							31	9									
01	9424	X	7594	-0-	-1830	-0-	26	1	7568	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	588	1	17853	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	7287	-0-	-6483	-0-	620	1	6667	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	12824	-0-	-1901	-0-	415	1	12409	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	10831	-0-	-3419	-0-	391	1	10440	2	N	-0-			-0-
07	14725	X	11978	-0-	-2747	-0-	399	1	11579	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	10684	-0-	-2150	-0-	399	1	10285	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10645	-0-	-1775	-0-	355	1	10290	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	9708	-0-	-3126	-0-	322	1	9386	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	10422	-0-	-1158	-0-	349	1	10073	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	10861	-0-	-1105	-0-	405	1	10456	2	N	-0-			-0-
*01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	381	1	10756	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-			-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	28	1	5330	3	Y	-0-			-0-
09	6000	X	5122	-0-	-878	-0-	28	1	5094	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	27	1	5058	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	25	1	4805	3	Y	-0-			-0-
12	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	24	1	5016	3	Y	-0-			-0-
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	18	1	5241	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

08	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	32	1	6116	3	Y	-0-			-0-
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	37	1	6667	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-			-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	34	1	6433	3	Y	-0-			-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	33	1	6833	3	Y	-0-			-0-
*01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	23	1	6919	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

08	4712	X	2813	-0-	-1899	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	3142	-0-	-1418	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	19	1	3474	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	13	1	2645	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	10	1	2982	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	36	1	6601	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6168	-0-	-590	-0-	33	1	6135	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	32	1	6008	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5979	-0-	-159	-0-	29	1	5909	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	21	1	6232	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3137	-0-	-1813	-0-	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-					-0-
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	26	1	5012	3	Y	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	24	1	4973	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	21	1	6058	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	19	1	3500	3	N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	N	-0-					-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	11	1	1955	3	N	-0-					-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	14	1	2726	3	N	-0-					-0-
12	682	X	510	-0-	-172	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
*01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	46	1	8761	3	N	-0-					-0-
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	44	1	8089	3	N	-0-					-0-
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	27	1	5008	3	N	-0-					-0-
11	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	N	-0-					-0-
*01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	24	1	7197	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4170	-0-	-1162	-0-	22	1	4118	3	Y	27	107	1			-0-
							30	9									
09	5040	X	3925	-0-	-1115	-0-	21	1	3895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	20	1	3804	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	21	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4154	-0-	-620	-0-	20	1	4134	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	13	1	3746	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	10896	-0-	-1132	-0-	407	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10341	-0-	-459	-0-	345	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10661	-0-	-623	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10309	-0-	-611	-0-	345	1	9964	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10187	-0-	-1097	-0-	380	1	9807	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10533	-0-	-348	-0-	360	1	10173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8984	-0-	-843	-0-	335	1	8649	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8226	-0-	-1284	-0-	274	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9029	-0-	-302	-0-	299	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	290	1	8365	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	324	1	8343	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	303	1	8559	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	6838	-0-	-2152	-0-	255	1	6583	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7317	-0-	-1383	-0-	244	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7515	-0-	-1444	-0-	249	1	7266	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7275	-0-	-1395	-0-	244	1	7031	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7315	-0-	-249	-0-	273	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	250	1	7059	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	12165	-0-	-235	-0-	64	1	12101	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11548	-0-	-212	-0-	63	1	11485	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	12037	-0-	-146	-0-	64	1	11973	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	10526	-0-	-1264	-0-	55	1	10471	3	N	-0-					-0-
12	12183	X	11629	-0-	-554	-0-	56	1	11573	3	N	-0-					-0-
01	12152	X	11595	-0-	-557	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	368	1	5048	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	356	1	4660	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5035	-0-	-824	-0-	366	1	4669	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4337	-0-	-1333	-0-	351	1	3986	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	364	1	4754	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	356	1	4536	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1615	1	6398	3	Y	130	181	1			18
							143	9									
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	932	1	6628	3	Y	-0-					18
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	751	1	7099	3	Y	-0-					18
11	7470	X	7229	-0-	-241	-0-	724	1	6505	3	Y	-0-					18
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	747	1	7088	3	Y	-0-					18
01	7719	X	7522	-0-	-197	-0-	736	1	6786	3	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	44	1	8290	3	Y	-0-					-0-
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	53	1	9713	3	Y	-0-					-0-
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	53	1	9746	3	Y	-0-					-0-
11	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	49	1	9379	3	Y	-0-					-0-
12	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	46	1	9529	3	Y	-0-					-0-
*01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	34	1	10084	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	33	1	9223	3	Y	50	164	1			147
							55	9									
09	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	49	1	9003	3	Y	58					205
							64	9									
10	9641	X	9504	-0-	-137	-0-	50	1	9374	3	Y	73					278
							80	9									
11	9330	X	9030	-0-	-300	-0-	47	1	8910	3	Y	66	172	1			172
							73	9									
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	45	1	9324	3	Y	70					242
							77	9									
01	9517	X	9451	-0-	-66	-0-	32	1	9339	3	Y	73	175	1			140
							80	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

08	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	41	1	7710	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	43	1	7806	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6789	-0-	-1426	-0-	36	1	6753	3	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7015	-0-	-905	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	37	1	7714	3	Y	-0-					-0-
*01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	26	1	7665	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

08	5983	X	5713	-0-	-270	-0-	240	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	237	1	5742	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	216	1	5330	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	210	1	4963	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5110	-0-	-873	-0-	197	1	4913	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

08	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	355	1	4040	3	Y	-0-	174	1			27
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	348	1	4147	3	Y	-0-					27
10	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	359	1	4286	3	Y	3					30
							3	9									
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	347	1	4262	3	Y	4					34
							4	9									
12	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	356	1	4168	3	Y	6					40
							7	9									
01	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	351	1	3913	3	Y	5					45
							6	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

08	10819	X	10717	-0-	-102	-0-	57	1	10660	3	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10250	-0-	-220	-0-	56	1	10194	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10349	-0-	-470	-0-	55	1	10294	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	10031	-0-	-439	-0-	53	1	9978	3	Y	-0-					-0-
12	10819	X	1905	-0-	-8914	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	52	1	15436	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	26	1	3651	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3361	-0-	-599	-0-	24	1	3317	3	Y	18					18
							20	9									
10	4557	X	3687	-0-	-870	-0-	26	1	3661	3	Y	-0-					18
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	36	1	5140	3	Y	-0-					18
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	31	1	4707	3	Y	-0-					18
*01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	20	1	4371	3	Y	-0-					18

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	60	1	11234	3	Y	-0-					-0-
09	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	57	1	10428	3	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9168	-0-	-1341	-0-	49	1	9119	3	Y	-0-					-0-
11	10170	X	8892	-0-	-1278	-0-	47	1	8845	3	Y	-0-					-0-
12	11036	X	9698	-0-	-1338	-0-	47	1	9651	3	Y	-0-					-0-
01	11036	X	9811	-0-	-1225	-0-	33	1	9778	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	37	1	6910	3	N	-0-					-0-
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	44	1	8057	3	N	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	42	1	7746	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6519	-0-	-411	-0-	34	1	6485	3	N	-0-					-0-
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	42	1	8710	3	N	-0-					-0-
*01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	28	1	8209	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

08	16709	X	16475	-0-	-234	-0-	615	1	15860	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	508	1	14745	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16436	-0-	-242	-0-	544	1	15892	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15767	-0-	-373	-0-	528	1	15239	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	15693	-0-	-768	-0-	586	1	15107	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15905	-0-	-556	-0-	543	1	15362	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	977	1	6805	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8691	-0-	-99	-0-	957	1	7734	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8071	-0-	-1012	-0-	957	1	7114	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7658	-0-	-1132	-0-	923	1	6735	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8086	-0-	-904	-0-	988	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8100	-0-	-890	-0-	965	1	7135	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

08	12989	X	11867	-0-	-1122	-0-	62	1	11722	3	Y	75	24	1			54
							83	9									
09	12120	X	11229	-0-	-891	-0-	61	1	11110	3	Y	53	2	1			105
							58	9									
10	12369	X	11560	-0-	-809	-0-	61	1	11411	3	Y	80					185
							88	9									
11	11820	X	10963	-0-	-857	-0-	57	1	10830	3	Y	69	181	1			73
							76	9									
12	11873	X	11433	-0-	-440	-0-	55	1	11277	3	Y	92					165
							101	9									
01	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-	36	1	10769	3	Y	61	141	1			85
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6875	-0-	-286	-0-	48	1	6827	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6593	-0-	-277	-0-	48	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	48	1	6706	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	45	1	6395	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6597	-0-	-6	-0-	42	1	6527	3	Y	25					25
							28	9									
*01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	30	1	6672	3	Y	70					95
							77	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	743	1	5670	3	Y	34					106
							37	9									
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	717	1	4990	3	Y	29					135
							32	9									
10	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	739	1	4775	3	Y	50	184	1			1
							55	9									
11	5700	X	4875	-0-	-825	-0-	712	1	4163	3	Y	-0-					1
12	5797	X	5146	-0-	-651	-0-	734	1	4405	3	Y	6					7
							7	9									
01	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	728	1	4304	3	Y	15					22
							17	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3142	-0-	-1508	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	19	1	3391	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2564	-0-	-1466	-0-	14	1	2550	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	920	-0-	-2110	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	1247	-0-	-2287	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2722	-0-	-812	-0-	8	1	2502	3	Y	193	183	1			10
							212	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	67	1	12669	3	N	-0-					-0-
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	68	1	12325	3	N	-0-					-0-
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	68	1	12573	3	N	-0-					-0-
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	64	1	12239	3	N	-0-					-0-
12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	61	1	12605	3	N	-0-					-0-
*01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	44	1	13158	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	717	1	804	3	Y	42	45	1			23
							46	9									
09	1980	X	575	-0-	-1405	-0-	575	1			Y	-0-					23
10	1798	N	614	-0-	-1184	-0-	614	1			Y	-0-					23
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	1			Y	-0-					23
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	1			Y	-0-					23

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	54	1	10135	3	N	-0-					-0-
09	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	58	1	10519	3	N	-0-					-0-
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	58	1	10816	3	N	-0-					-0-
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	35	1	6724	3	N	-0-					-0-
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	52	1	10731	3	N	-0-					-0-
*01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	31	1	9324	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	11023	-0-	-137	-0-	58	1	10907	3	Y	53					201
							58	9									
09	10800	X	10696	-0-	-104	-0-	58	1	10638	3	Y	-0-					201
10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	60	1	11185	3	Y	121	187	1			135
							133	9									
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	56	1	10722	3	Y	70					205
							77	9									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	55	1	11387	3	Y	76	188	1			93
							84	9									
01	11377	X	11345	-0-	-32	-0-	38	1	11224	3	Y	75					168
							83	9									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	32	1	5994	3	Y	-0-					-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	38	1	7015	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	29	1	5260	3	Y	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	30	1	5712	3	Y	-0-					-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	31	1	6239	3	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	19	1	5714	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6893	2	N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	221	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	213	1	6210	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6542	-0-	-388	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6190	-0-	-971	-0-	231	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	219	1	6181	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9475	-0-	-352	-0-	354	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	322	1	9355	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	343	1	10011	2	N	-0-					-0-
11	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	381	1	10987	2	N	-0-					-0-
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	461	1	11876	2	N	-0-					-0-
*01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	420	1	11860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	167	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	391	1	10091	2	N	-0-					-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	341	1	9957	2	N	-0-					-0-
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	326	1	9422	2	N	-0-					-0-
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	367	1	9473	2	N	-0-					-0-
*01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	336	1	9500	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	10141	-0-	-1608	-0-	35	1	10053	3	N	48					195
							53	9									
09	10890	X	9810	-0-	-1080	-0-	53	1	9710	3	N	43					238
							47	9									
10	10974	X	10028	-0-	-946	-0-	53	1	9917	3	N	53	169	1			122
							58	9									
11	10470	X	9236	-0-	-1234	-0-	48	1	9129	3	N	54					176
							59	9									
12	10137	X	7700	-0-	-2437	-0-	37	1	7628	3	N	32					208
							35	9									
*01	10137	X	8003	-0-	-2134	-0-	27	1	7928	3	N	44	182	1			70
							48	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8561	-0-	-150	-0-	754	1	7807	3	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	723	1	5994	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	755	1	7785	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6381	-0-	-1899	-0-	720	1	5661	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	594	-0-	-7931	-0-	594	1			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7883	-0-	-642	-0-	27	1	7856	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	63	1	11901	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
09	11970	X	11728	-0-	-242	-0-	64	1	11653	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
10	12369	X	11752	-0-	-617	-0-	63	1	11689	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	11446	-0-	-524	-0-	60	1	11386	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	58	1	11987	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11595	-0-	-526	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

08	13857	X	13189	-0-	-668	-0-	492	1	12697	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	13195	-0-	-155	-0-	440	1	12755	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	12234	-0-	-1561	-0-	405	1	11829	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12428	-0-	-742	-0-	416	1	12012	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12634	-0-	-1006	-0-	472	1	12162	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	12788	-0-	-852	-0-	437	1	12351	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

08	14105	X	13887	-0-	-218	-0-	518	1	13369	2	N	-0-					-0-
09	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	453	1	13139	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13602	-0-	-131	-0-	451	1	13151	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	13154	-0-	-286	-0-	440	1	12714	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	13438	-0-	-605	-0-	502	1	12936	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13452	-0-	-591	-0-	460	1	12992	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

08	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	261	1	6731	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	225	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	226	1	6589	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	221	1	6370	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6571	-0-	-466	-0-	245	1	6326	2	N	-0-					-0-
*01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	243	1	6870	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

08	6386	X	5806	-0-	-580	-0-	30	1	5736	3	Y	36	113	1			18
							40	9									
09	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	33	1	5971	3	Y	1					19
							1	9									
10	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	33	1	6067	3	Y	16					35
							18	9									
11	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	30	1	5617	3	Y	19					54
							21	9									
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	31	1	6364	3	Y	24	52	1			26
							26	9									
*01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	21	1	6313	3	Y	49					75
							54	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	491	1	12678	2	N	-0-					-0-
09	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	426	1	12366	2	N	-0-					-0-
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	439	1	12815	2	N	-0-					-0-
11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	426	1	12302	2	N	-0-					-0-
12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	469	1	12107	2	N	-0-					-0-
*01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	442	1	12482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16709	X	16576	-0-	-133	-0-	618	1	15958	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15908	-0-	-292	-0-	530	1	15378	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16260	-0-	-480	-0-	539	1	15721	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	15496	-0-	-704	-0-	519	1	14977	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	15321	-0-	-1295	-0-	572	1	14749	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15684	-0-	-901	-0-	536	1	15148	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9716	-0-	-514	-0-	51	1	9636	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
09	9750	X	9143	-0-	-607	-0-	50	1	9067	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
10	10013	X	9830	-0-	-183	-0-	50	1	9375	3	N	368	368	0			-0-
							405	9									
11	9690	X	8990	-0-	-700	-0-	47	1	8921	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
12	10013	X	9055	-0-	-958	-0-	44	1	8989	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
01	9827	X	8972	-0-	-855	-0-	30	1	8920	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	32	1	5985	3	Y	1					4
							1	9									
09	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	33	1	5920	3	Y	1					5
							1	9									
10	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	32	1	5865	3	Y	4					9
							4	9									
11	6030	X	6027	-0-	-3	-0-	32	1	5987	3	Y	7					16
							8	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	30	1	6195	3	Y	14					30
							15	9									
*01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	21	1	6194	3	Y	23					53
							25	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	42	1	7879	3	N	-0-					-0-
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	39	1	7175	3	N	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	41	1	7603	3	N	-0-					-0-
11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	39	1	7460	3	N	-0-					-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	38	1	7734	3	N	-0-					-0-
*01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	411	-0-	-240	-0-	2	1	409	3	N	-0-					13
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	1	1	196	3	N	-0-					13
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	N	-0-					13
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					13
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	N	-0-					13
01	1271	N	942	-0-	-329	-0-	3	1	939	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	361	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9376	-0-	-194	-0-	312	1	9064	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	318	1	9291	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9195	-0-	-375	-0-	308	1	8887	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9132	-0-	-695	-0-	341	1	8791	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9237	-0-	-466	-0-	316	1	8921	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

08	8432	X	7005	-0-	-1427	-0-	37	1	6945	3	N	21					87
							23	9									
09	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	41	1	7486	3	N	36					123
							40	9									
10	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	38	1	7132	3	N	38					161
							42	9									
11	8160	X	6653	-0-	-1507	-0-	35	1	6579	3	N	35	182	1			14
							39	9									
*12	8060	X	6881	-0-	-1179	-0-	33	1	6772	3	Y	69	64	1			19
							76	9									
01	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	23	1	6767	3	Y	57	1	1			75
							63	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

08	16058	X	15271	-0-	-787	-0-	53	1	15098	3	Y	109	182	1			220
							120	9									
09	15300	X	14837	-0-	-463	-0-	80	1	14646	3	Y	101	186	1			135
							111	9									
10	15779	X	15362	-0-	-417	-0-	81	1	15147	3	Y	122					257
							134	9									
11	15240	X	14541	-0-	-699	-0-	75	1	14343	3	Y	112	186	1			183
							123	9									
12	15469	X	15191	-0-	-278	-0-	73	1	14977	3	Y	128	160	1			151
							141	9									
01	15376	X	15080	-0-	-296	-0-	50	1	14872	3	Y	144					295
							158	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	63	1	11973	3	N	-0-					-0-
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	63	1	11444	3	N	-0-					-0-
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	67	1	12454	3	N	-0-					-0-
11	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	59	1	11264	3	N	-0-					-0-
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	53	1	10904	3	N	-0-					-0-
*01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	40	1	11715	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6522	-0-	-143	-0-	928	1	5527	3	Y	61					152
							67	9									
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	901	1	5611	3	Y	29					181
							32	9									
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	932	1	6136	3	Y	53	180	1			54
							58	9									
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	901	1	5844	3	Y	6					60
							7	9									
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	928	1	5896	3	Y	21					81
							23	9									
*01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	917	1	5419	3	Y	60					141
							66	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

08	9176	X	7901	-0-	-1275	-0-	295	1	7606	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7402	-0-	-1478	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7556	-0-	-304	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7565	-0-	-557	-0-	282	1	7283	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7553	-0-	-352	-0-	258	1	7295	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

08	9641	X	9626	-0-	-15	-0-	50	1	9523	3	N	48					67
							53	9									
09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	53	1	9644	3	N	52					119
							57	9									
10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	53	1	9764	3	N	64	86	1			97
							70	9									
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	49	1	9381	3	N	68	47	1			118
							75	9									
*12	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	47	1	9723	3	Y	74	165	1			27
							81	9									
01	10075	X	9616	-0-	-459	-0-	32	1	9500	3	Y	76	3	1			100
							84	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1564	1	2595	3	N	20					80
							22	9									
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1516	1	2915	3	N	21					101
							23	9									
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1566	1	3048	3	Y	46	142	1			5
							51	9									
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1513	1	2542	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1561	1	2167	3	Y	2					7
							2	9									
*01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1557	1	2087	3	Y	3					10
							3	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

08	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	11	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1104	-0-	-1176	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	28	1	5275	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	939	-0-	-981	-0-	5	1	934	3	N	-0-					-0-
12	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	8	1	1738	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	1462	-0-	-894	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11461	-0-	-226	-0-	60	1	11401	3	Y	-0-					-0-
09	11310	X	11058	-0-	-252	-0-	60	1	10998	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	6237	-0-	-5450	-0-	524	1	5713	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	889	1	9197	3	Y	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	370	1	6979	3	Y	-0-					-0-
*01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	837	1	7412	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	79	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2040	-0-	-1080	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	95	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2111	-0-	-1009	-0-	87	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	596	-0-	-1791	-0-	27	1	569	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	11	-0-	-2283	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	277	1	7138	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6861	-0-	-819	-0-	229	1	6632	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7024	-0-	-695	-0-	233	1	6791	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	228	1	6577	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6635	-0-	-867	-0-	248	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	7084	-0-	-325	-0-	242	1	6842	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	34	1	6320	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	34	1	6114	3	N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	38	1	7054	3	N	-0-					-0-
11	6330	X	6148	-0-	-182	-0-	32	1	6116	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	29	1	5974	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5209	-0-	-1580	-0-	18	1	5191	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10115	-0-	-1510	-0-	377	1	9738	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9870	-0-	-1380	-0-	329	1	9541	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9402	-0-	-1851	-0-	311	1	9091	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9920	-0-	-970	-0-	332	1	9588	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9339	-0-	-1325	-0-	349	1	8990	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9599	-0-	-600	-0-	328	1	9271	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9940	X	7033	-0-	-2907	-0-	732	1	6301	3	N	-0-					-0-
*03	11005	X	8925	-0-	-2080	-0-	816	1	8109	3	N	-0-					-0-
*04	10650	X	8601	-0-	-2049	-0-	790	1	7811	3	N	-0-					-0-
*05	11005	X	8031	-0-	-2974	-0-	812	1	7219	3	N	-0-					-0-
*06	10650	X	6392	-0-	-4258	-0-	779	1	5613	3	N	-0-					-0-
*07	11005	X	7685	-0-	-3320	-0-	824	1	6861	3	N	-0-					-0-
*08	11005	X	6776	-0-	-4229	-0-	807	1	5969	3	N	-0-					-0-
*09	10650	X	6635	-0-	-4015	-0-	782	1	5853	3	N	-0-					-0-
*10	11005	X	6927	-0-	-4078	-0-	808	1	6119	3	N	-0-					-0-
*11	10650	X	6028	-0-	-4622	-0-	778	1	5250	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	6567	-0-	-4438	-0-	803	1	5764	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	6741	-0-	-4264	-0-	795	1	5946	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1101	1	2980	3	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1075	1	4576	3	N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1103	1	3424	3	N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1059	1	1768	3	N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1099	1	2859	3	N	-0-					-0-
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1093	1	2330	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	18671	-0-	-642	-0-	98	1	18573	3	N	-0-					-0-
09	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	99	1	18097	3	N	-0-					-0-
10	19220	X	18696	-0-	-524	-0-	100	1	18596	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	18046	-0-	-464	-0-	94	1	17952	3	N	-0-					-0-
12	18817	X	18702	-0-	-115	-0-	90	1	18612	3	N	-0-					-0-
01	18817	X	16386	-0-	-2431	-0-	55	1	16331	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	66	1	12480	3	N	-0-					-0-
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	66	1	12096	3	N	-0-					-0-
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	66	1	12366	3	N	-0-					-0-
11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	64	1	12099	3	N	-0-					-0-
12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	60	1	12358	3	N	-0-					-0-
*01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	40	1	11958	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	3075	-0-	-4148	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					18
09	6990	X	3430	-0-	-3560	-0-	19	1	3411	3	Y	-0-					18
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	39	1	7314	3	Y	-0-					18
11	6540	X	5464	-0-	-1076	-0-	38	1	5426	3	Y	-0-					18
12	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	31	1	4823	3	Y	-0-					18
01	7347	X	5394	-0-	-1953	-0-	24	1	5370	3	Y	-0-					18

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	-0-					20
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	26	1	4667	3	Y	74					94
							81	9									
10	4433	X	2671	-0-	-1762	-0-	14	1	2600	3	Y	52	126	1			20
							57	9									
11	4290	X	3190	-0-	-1100	-0-	22	1	3168	3	Y	-0-					20
12	4929	X	2656	-0-	-2273	-0-	17	1	2639	3	Y	-0-					20
01	4929	X	1025	-0-	-3904	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					20

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1493	-0-	-2258	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					16
09	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	8	1	1510	3	Y	4					20
							4	9									
10	3193	X	1750	-0-	-1443	-0-	9	1	1686	3	Y	50	53	1			17
							55	9									
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	29	1	4166	3	Y	-0-					17
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	14	1	2220	3	Y	-0-					17
*01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1975	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

08	10695	X	10510	-0-	-185	-0-	411	1	10099	3	Y	-0-					10
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	376	1	9549	3	Y	-0-					10
10	10354	X	9997	-0-	-357	-0-	386	1	9611	3	Y	-0-					10
11	10170	X	9658	-0-	-512	-0-	366	1	9292	3	Y	-0-					10
12	10447	X	10026	-0-	-421	-0-	414	1	9612	3	Y	-0-					10
01	10447	X	9813	-0-	-634	-0-	173	1	9640	3	Y	-0-					10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

08	13144	X	12180	-0-	-964	-0-	64	1	12116	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	11879	-0-	-841	-0-	65	1	11814	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	11795	-0-	-1411	-0-	63	1	11732	3	Y	-0-					-0-
11	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	59	1	11179	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	12079	-0-	-228	-0-	58	1	12021	3	Y	-0-					-0-
01	12276	X	11798	-0-	-478	-0-	40	1	11758	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	707	1	4803	3	Y	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	672	1	2164	3	Y	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	711	1	5322	3	Y	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	689	1	5568	3	Y	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	709	1	5534	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4784	-0-	-1261	-0-	696	1	4088	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

08	9300	X	7070	-0-	-2230	-0-	37	1	7033	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	6848	-0-	-2092	-0-	37	1	6811	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	45	1	8423	3	N	-0-					-0-
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	45	1	8450	3	N	-0-					-0-
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	41	1	8469	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8322	-0-	-141	-0-	28	1	8294	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4992	-0-	-1022	-0-	26	1	4966	3	Y	-0-					45
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	27	1	4894	3	Y	-0-					45
10	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	26	1	4791	3	Y	-0-					45
11	5100	X	4683	-0-	-417	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-	38	1			7
12	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	23	1	4719	3	Y	-0-					7
01	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	14	1	4156	3	Y	1					8
							1	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					15
09	1710	X	1097	-0-	-613	-0-	6	1	1090	3	Y	1					16
							1	9									
10	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	6	1	1180	3	Y	8					24
							9	9									
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	122	142	1			4
							134	9									
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-					4
01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	3	1	1019	3	Y	3					7
							3	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11587	-0-	-782	-0-	61	1	11526	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	11015	-0-	-655	-0-	60	1	10955	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11498	-0-	-530	-0-	61	1	11437	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	10982	-0-	-658	-0-	58	1	10924	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11599	-0-	-181	-0-	56	1	11543	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	11381	-0-	-213	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	46	1	138	2	N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	399	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	398	1	8781	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9334	-0-	-307	-0-	368	1	8966	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	356	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9174	-0-	-467	-0-	369	1	8805	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9175	-0-	-342	-0-	358	1	8817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

08	12307	X	11400	-0-	-907	-0-	60 3	1 9	11337	3	Y	3					3
09	11880	X	11080	-0-	-800	-0-	60 22	1 9	10998	3	Y	20					23
10	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	61 23	1 9	11294	3	Y	21					44
11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	11676	3	Y	20					64
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	13091	3	Y	20					84
*01	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	42 33	1 9	12448	3	Y	30					114

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	988	1	7092	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7247	-0-	-103	-0-	884	1	6363	2	N	-0-					-0-
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	945	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6327	-0-	-1503	-0-	879	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6409	-0-	-1682	-0-	926	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	6686	-0-	-1405	-0-	915	1	5771	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

08	5456	X	4312	-0-	-1144	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	28	1	5166	3	N	-0-					-0-
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	37	1	6924	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	879	-0-	-3291	-0-	5	1	874	3	N	-0-					-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

08	10540	X	9161	-0-	-1379	-0-	48	1	9113	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	52	1	9538	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	44	1	8188	3	Y	-0-					-0-
11	10200	X	9211	-0-	-989	-0-	48	1	9163	3	Y	-0-					-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	50	1	10403	3	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7478	-0-	-582	-0-	25	1	7453	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

08	14043	X	13038	-0-	-1005	-0-	486	1	12552	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13412	-0-	-268	-0-	447	1	12965	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13475	-0-	-661	-0-	446	1	13029	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	13046	-0-	-634	-0-	437	1	12609	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12995	-0-	-862	-0-	485	1	12510	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13328	-0-	-529	-0-	455	1	12873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	12838	-0-	-1174	-0-	479	1	12359	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12189	-0-	-891	-0-	406	1	11783	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	13113	-0-	-403	-0-	434	1	12679	2	N	-0-					-0-
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	427	1	12317	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12691	-0-	-422	-0-	474	1	12217	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	12803	-0-	-310	-0-	437	1	12366	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					5
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	20	1	3684	3	Y	-0-					5
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	24	1	4518	3	Y	-0-					5
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	25	1	4795	3	Y	-0-					5
12	5425	X	2713	-0-	-2712	-0-	13	1	2700	3	Y	-0-					5
01	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	16	1	4674	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	834	-0-	-282	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8997	-0-	-1543	-0-	47 20	1 9	8930	3	N	18					36
09	10200	X	8990	-0-	-1210	-0-	49 33	1 9	8908	3	N	30					66
10	10540	X	9192	-0-	-1348	-0-	49 53	1 9	9090	3	N	48					114
11	9840	X	9067	-0-	-773	-0-	47 48	1 9	8972	3	N	44	143	1			15
*12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	45 55	1 9	9327	3	Y	50	48	1			17
01	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	31 58	1 9	9194	3	Y	53	1	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7173	-0-	-1631	-0-	38	1	7135	3	N	-0-					10
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	47	1	8603	3	N	-0-					10
10	8711	X	8245	-0-	-466	-0-	44	1	8195	3	N	5					15
							6	9									
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	47	1	8995	3	N	-0-					15
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	50	1	10271	3	N	2					17
							2	9									
*01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	34	1	10060	3	N	3					20
							3	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

08	11842	X	11374	-0-	-468	-0-	59	1	11206	3	N	99					164
							109	9									
09	11430	X	2341	-0-	-9089	-0-	13	1	2278	3	N	45	182	1			27
							50	9									
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					27
11	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	71	1	13519	3	N	82					109
							90	9									
12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	55	1	11408	3	N	85	165	1			29
							94	9									
01	11377	X	10970	-0-	-407	-0-	37	1	10835	3	N	89					118
							98	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	38					76
							42	9									
09	3750	X	244	-0-	-3506	-0-	1	1	236	3	Y	6					82
							7	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					82
11	3750	X	718	-0-	-3032	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					82
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	24	1	4856	3	Y	126	114	1			94
							139	9									
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	14	1	4128	3	Y	-0-					94

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	52	1	9888	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	53	1	9728	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	54	1	9951	3	Y	-0-					2
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	50	1	9464	3	Y	-0-					2
12	10106	X	10045	-0-	-61	-0-	48	1	9938	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
01	10106	X	9855	-0-	-251	-0-	33	1	9821	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5361	-0-	-2327	-0-	200	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	2853	-0-	-4587	-0-	95	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	271	1	7907	2	N	-0-					-0-
11	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	317	1	9152	2	N	-0-					-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	350	1	9024	2	N	-0-					-0-
*01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	319	1	9025	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3581	2	N	-0-					-0-
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	282	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	276	1	8063	2	N	-0-					-0-
11	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	310	1	8945	2	N	-0-					-0-
12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	330	1	8515	2	N	-0-					-0-
*01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	309	1	8721	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

08	8835	X	3289	-0-	-5546	-0-	357	1	2929	3	Y	3					10
							3	9									
09	8400	X	7514	-0-	-886	-0-	369	1	7128	3	Y	15	24	1			1
							17	9									
10	8153	X	7882	-0-	-271	-0-	381	1	7500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	364	1	6543	3	Y	-0-					1
12	7750	X	6236	-0-	-1514	-0-	369	1	5867	3	Y	-0-					1
01	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	362	1	6243	3	Y	-0-					1

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	29	1	5528	3	Y	32					135
							35	9									
09	5220	X	5213	-0-	-7	-0-	28	1	5156	3	Y	26					161
							29	9									
10	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	28	1	5280	3	Y	31	166	1			26
							34	9									
11	5400	X	5107	-0-	-293	-0-	27	1	5049	3	Y	28					54
							31	9									
12	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	26	1	5376	3	Y	32					86
							35	9									
01	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	19	1	5473	3	Y	18					104
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	735	1	4172	3	Y	-0-					25
09	5340	X	3590	-0-	-1750	-0-	706	1	2883	3	Y	1					26
							1	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	735	1	4154	3	Y	-0-					26
11	5280	X	4308	-0-	-972	-0-	709	1	3599	3	Y	-0-					26
12	5177	X	3074	-0-	-2103	-0-	724	1	2350	3	Y	-0-					26
01	4898	X	3909	-0-	-989	-0-	724	1	3185	3	Y	-0-					26

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	43	1	8106	3	Y	38					137
							42	9									
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	45	1	8229	3	Y	37					174
							41	9									
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	43	1	8009	3	Y	49	172	1			51
							54	9									
11	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	40	1	7546	3	Y	44					95
							48	9									
12	8587	X	7404	-0-	-1183	-0-	36	1	7316	3	Y	47					142
							52	9									
01	8587	X	7409	-0-	-1178	-0-	25	1	7328	3	Y	51					193
							56	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	58	1	10854	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	53	1	9655	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10263	-0-	-339	-0-	55	1	10208	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	51	1	9613	3	N	-0-					-0-
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	53	1	10909	3	N	-0-					-0-
*01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	37	1	11008	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	14	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	14	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	14	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	14	1	2606	3	N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1452	-0-	-1121	-0-	5	1	1447	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	106	1	19915	3	N	-0-					-0-
09	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	102	1	18553	3	N	-0-					-0-
10	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	102	1	18891	3	N	-0-					-0-
11	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	96	1	18329	3	N	-0-					-0-
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	92	1	18908	3	N	-0-					-0-
01	15252	X	14955	-0-	-297	-0-	50	1	14905	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6271	-0-	-890	-0-	1112	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5680	-0-	-560	-0-	1075	1	4605	3	Y	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1109	1	4410	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	2515	-0-	-3545	-0-	1058	1	1457	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	2951	-0-	-3311	-0-	1094	1	1855	3	Y	2					2
							2	9									
01	6262	X	3254	-0-	-3008	-0-	1092	1	2162	3	Y	-0-					2

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	63	-0-	-3037	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	48	-0-	-2835	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3730	2	N	-0-					-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	252	1	6499	2	N	-0-					-0-
*01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	46	1	8747	3	N	-0-					-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	48	1	8786	3	N	-0-					-0-
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	43	1	7969	3	N	-0-					-0-
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	41	1	7692	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					-0-
*01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	26	1	7725	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	405	1	10457	2	N	-0-					-0-
09	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	349	1	10118	2	N	-0-					-0-
10	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	370	1	10787	2	N	-0-					-0-
11	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	361	1	10415	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	388	1	9997	2	N	-0-					-0-
*01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	360	1	10190	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					187
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	7					194
							8	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	3	174	1			23
							3	9									
11	810	N	264	-0-	-546	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					23
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10528	-0-	-570	-0-	56	1	10472	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	10010	-0-	-340	-0-	55	1	9955	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	55	1	10163	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9839	-0-	-811	-0-	52	1	9787	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	49	1	10132	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	9820	-0-	-720	-0-	33	1	9787	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	26	1	4905	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	24	1	4440	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	20	1	3655	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3547	-0-	-1223	-0-	19	1	3528	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3717	-0-	-1212	-0-	13	1	3704	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	16268	-0-	-193	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15739	-0-	-71	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15213	-0-	-537	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15519	-0-	-756	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15720	-0-	-555	-0-	15720	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10899	-0-	-1315	-0-	57	1	10842	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	10610	-0-	-1150	-0-	58	1	10552	3	N	-0-					-0-
10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	61	1	11300	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10584	-0-	-276	-0-	55	1	10529	3	N	-0-					-0-
12	11222	X	10331	-0-	-891	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-
01	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	33	1	9912	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	13835	-0-	-580	-0-	73	1	13762	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	13203	-0-	-747	-0-	72	1	13131	3	Y	-0-					-0-
10	14415	X	13393	-0-	-1022	-0-	72	1	13321	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	12833	-0-	-907	-0-	67	1	12766	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	13155	-0-	-640	-0-	63	1	13092	3	Y	-0-					-0-
01	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	44	1	12993	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13583	-0-	-277	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13877	-0-	-383	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13051	-0-	-749	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13741	-0-	-302	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13528	-0-	-515	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5830	-0-	-990	-0-	30 196	1 9	5604	3	N	178	181	1			28
09	6600	X	5563	-0-	-1037	-0-	30	1	5533	3	N	-0-					28
10	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	36	1	6726	3	N	-0-					28
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	34	1	6472	3	N	-0-					28
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	33	1	6865	3	N	-0-					28
01	6758	X	6675	-0-	-83	-0-	22	1	6653	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	60	1	11263	3	Y	-0-					7
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	60	1	10981	3	Y	-0-					7
10	11749	X	11469	-0-	-280	-0-	61	1	11408	3	Y	-0-					7
11	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	57	1	10900	3	Y	-0-					7
12	11563	X	11199	-0-	-364	-0-	54	1	11145	3	Y	-0-					7
01	11470	X	10914	-0-	-556	-0-	37	1	10877	3	Y	-0-					7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	23	1	4297	3	Y	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	29	1	5284	3	Y	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	30	1	5486	3	Y	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-					-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	Y	-0-					-0-
*01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	17	1	5109	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	304	1	6386	3	N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	357	1	4510	3	N	-0-					-0-
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	365	1	4433	3	N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	357	1	5209	3	N	-0-					-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	367	1	5277	3	N	-0-					-0-
*01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	359	1	5258	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	752	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	730	1	7257	3	N	-0-					-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	752	1	7221	3	N	-0-					-0-
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	721	1	5854	3	N	-0-					-0-
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	747	1	6923	3	N	-0-					-0-
*01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	738	1	7265	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	739	1	4905	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	714	1	4405	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	735	1	4128	3	Y	-0-					3
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	703	1	4523	3	Y	-0-					3
12	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	732	1	3975	3	Y	-0-					3
01	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	716	1	3193	3	Y	-0-					3

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	11007	-0-	-246	-0-	58	1	10949	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	52	1	9513	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9311	-0-	-1446	-0-	50	1	9261	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9342	-0-	-1308	-0-	49	1	9293	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	9677	-0-	-1328	-0-	47	1	9630	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	34	1	10189	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	28	-0-	-3723	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	860	-0-	-2770	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	379	1	11076	2	N	-0-					-0-
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	335	1	9679	2	N	-0-					-0-
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	363	1	9355	2	N	-0-					-0-
*01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	373	1	10542	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

08	17205	X	15389	-0-	-1816	-0-	81	1	15308	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15043	-0-	-1367	-0-	82	1	14961	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	15494	-0-	-1463	-0-	83	1	15411	3	N	-0-					-0-
11	15690	X	14384	-0-	-1306	-0-	75	1	14309	3	N	-0-					-0-
12	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	76	1	15597	3	N	-0-					-0-
*01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	53	1	15827	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	Y	-0-					52
09	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	30	1	5515	3	Y	-0-					52
10	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	29	1	5426	3	Y	152	187	1			17
							167	9									
11	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	26	1	4998	3	Y	-0-					17
12	5766	X	5086	-0-	-680	-0-	25	1	5061	3	Y	-0-					17
01	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	17	1	5103	3	Y	167					184
							184	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1082	1	2596	3	Y	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1060	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1057	1	1269	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1050	-0-	-420	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-
12	3689	X	70	-0-	-3619	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

08	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	275	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2365	-0-	-515	-0-	561	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	779	1	3838	3	Y	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	673	1	2476	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3657	-0-	557	557	696	1	2961	3	Y	-0-					-0-
*01	4126	X	3569	-0-	-557	-0-	692	1	2877	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018 - P/A 10/11/18

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	11845	-0-	-989	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11643	-0-	-87	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
11	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11820	-0-	-580	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	96	1	18184	3	N	-0-					-0-
09	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	95	1	17329	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	9152	-0-	-8146	-0-	49	1	9103	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	243	-0-	-17457	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
12	18290	X	6645	-0-	-11645	-0-	618	1	6027	3	N	-0-					-0-
01	18290	X	8896	-0-	-9394	-0-	598	1	8298	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	14294	-0-	-1485	-0-	75	1	14219	3	N	-0-					-0-
09	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	76	1	13868	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	14499	-0-	-536	-0-	78	1	14421	3	N	-0-					-0-
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	73	1	13947	3	N	-0-					-0-
12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	70	1	14452	3	N	-0-					-0-
01	14508	X	14212	-0-	-296	-0-	48	1	14164	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	1105	1	3795	3	Y	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1075	1	4480	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3452	-0-	-1322	-0-	1098	1	2354	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3476	-0-	-1264	-0-	1063	1	2413	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	2828	-0-	-2907	-0-	1093	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	1989	-0-	-3746	-0-	1053	1	936	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	936	1	6990	3	Y	1					5
							1	9									
09	7740	X	7319	-0-	-421	-0-	905	1	6369	3	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
10	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	932	1	6150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	7740	X	6470	-0-	-1270	-0-	899	1	5571	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7922	-0-	-14	-0-	933	1	6967	3	Y	20					20
							22	9									
01	7936	X	4230	-0-	-3706	-0-	729	1	3501	3	Y	-0-					20

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	49	1	9240	3	N	-0-					-0-
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	53	1	9586	3	N	-0-					-0-
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	51	1	9554	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	47	1	9785	3	N	-0-					-0-
*01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	32	1	9435	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	689	1	9600	3	N	-0-					-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	798	1	8081	3	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	863	1	9529	3	N	-0-					-0-
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	826	1	8709	3	N	-0-					-0-
12	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	884	1	9610	3	N	-0-					-0-
*01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	872	1	10283	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	59	1	11055	3	Y	23					60
							25	9									
09	11100	X	10837	-0-	-263	-0-	59	1	10755	3	Y	21					81
							23	9									
10	11439	X	10827	-0-	-612	-0-	58	1	10745	3	Y	22					103
							24	9									
11	11070	X	10350	-0-	-720	-0-	54	1	10264	3	Y	29					132
							32	9									
12	11439	X	10708	-0-	-731	-0-	51	1	10618	3	Y	35	141	1			26
							39	9									
01	11191	X	10722	-0-	-469	-0-	36	1	10646	3	Y	36					62
							40	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	56	1	10627	3	N	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	56	1	10264	3	N	-0-					-0-
10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	56	1	10481	3	N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	53	1	10125	3	N	-0-					-0-
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	51	1	10438	3	N	-0-					-0-
*01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	34	1	10217	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9287	-0-	-261	-0-	49	1	9238	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8890	-0-	-170	-0-	49	1	8841	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	9986	-0-	-523	-0-	53	1	9933	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	8782	-0-	-1388	-0-	46	1	8736	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	9151	-0-	-1358	-0-	44	1	9107	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	31	1	9302	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

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

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

08	19065	X	16920	-0-	-2145	-0-	631	1	16289	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16194	-0-	-2106	-0-	540	1	15654	2	N	-0-			-0-
10	18724	X	16905	-0-	-1819	-0-	560	1	16345	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	16309	-0-	-881	-0-	546	1	15763	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	608	1	15689	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	16633	-0-	-293	-0-	568	1	16065	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

08	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	35	1	6529	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	31	1	5674	3	Y	-0-			-0-
10	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	33	1	6092	3	Y	-0-			-0-
11	6420	X	5990	-0-	-430	-0-	31	1	5959	3	Y	-0-			-0-
12	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	29	1	6043	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	21	1	6095	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

08	6975	X	2512	-0-	-4463	-0-	94	1	2418	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	4176	-0-	-2574	-0-	139	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	329	1	9604	2	N	-0-			-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	303	1	8745	2	N	-0-			-0-
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	262	1	6751	2	N	-0-			-0-
*01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	273	1	7720	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

*02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					Y	-0-			-0-
*03	13578	X	7378	-0-	-6200	-0-	37	1	7341	3	Y	-0-			-0-
*04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	72	1	14059	3	Y	-0-			-0-
*05	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	62	1	12187	3	Y	-0-			-0-
*06	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	26	1	4964	3	Y	-0-			-0-
*07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-			-0-
*08	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	27	1	5013	3	Y	-0-			-0-
*09	6000	X	978	-0-	-5022	-0-	5	1	973	3	Y	-0-			-0-
*10	6200	X	4224	-0-	-1976	-0-	23	1	4201	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	4557	-0-	-1443	-0-	24	1	4533	3	Y	-0-			-0-
12	7037	X	5504	-0-	-1533	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-			-0-
*01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	18	1	5275	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	47	1	8793	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	7258	-0-	-932	-0-	40	1	7218	3	N	-0-			-0-
10	8463	X	6400	-0-	-2063	-0-	525	1	5875	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	7943	-0-	-607	-0-	907	1	7036	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	8121	-0-	-714	-0-	934	1	7187	3	N	-0-			-0-
01	8835	X	6119	-0-	-2716	-0-	50	1	6069	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	595	1	6967	3	Y	71	2	1			96
							78	9									
09	8160	X	7341	-0-	-819	-0-	577	1	6661	3	Y	94					190
							103	9									
10	8432	X	7712	-0-	-720	-0-	596	1	7028	3	Y	80					270
							88	9									
11	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	575	1	6610	3	Y	104	167	1			207
							114	9									
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	590	1	6566	3	Y	66	187	1			86
							73	9									
*01	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	580	1	6652	3	Y	104					190
							114	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

08	11501	X	10915	-0-	-586	-0-	57	1	10697	3	N	146	148	1			99
							161	9									
09	11040	X	10470	-0-	-570	-0-	56	1	10185	3	N	208	178	1			129
							229	9									
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	57	1	10562	3	N	181	183	1			127
							199	9									
11	10830	X	10395	-0-	-435	-0-	53	1	10158	3	N	167	182	1			112
							184	9									
12	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	51	1	10543	3	N	177	174	1			115
							195	9									
01	10912	X	10473	-0-	-439	-0-	35	1	10242	3	N	178	186	1			107
							196	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	1200	1	8284	3	Y	-0-	183	1			15
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1137	1	7654	3	Y	190	176	1			29
							209	9									
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	3	Y	191	188	1			32
							210	9									
11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1141	1	7822	3	Y	210	192	1			50
							231	9									
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	1166	1	7095	3	Y	176	182	1			44
							194	9									
*01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	974	1	7375	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10199	-0-	-682	-0-	947	1	9114	3	Y	125	177	1			101
							138	9									
09	10530	X	9312	-0-	-1218	-0-	915	1	8187	3	Y	191	179	1			113
							210	9									
10	10881	X	9207	-0-	-1674	-0-	943	1	8103	3	Y	146	182	1			77
							161	9									
11	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	914	1	8311	3	Y	171	184	1			64
							188	9									
12	10478	X	9798	-0-	-680	-0-	941	1	8688	3	Y	154	182	1			36
							169	9									
01	10199	X	9307	-0-	-892	-0-	927	1	8253	3	Y	115					151
							127	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

08	11098	X	10178	-0-	-920	-0-	54	1	10124	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	9679	-0-	-941	-0-	53	1	9626	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	55	1	10300	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9857	-0-	-253	-0-	52	1	9805	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10004	-0-	-257	-0-	48	1	9956	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9717	-0-	-637	-0-	33	1	9684	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	50	1	9465	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	51	1	9219	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	9031	-0-	-21	-0-	48	1	8983	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8678	-0-	-532	-0-	45	1	8633	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	8683	-0-	-896	-0-	42	1	8641	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	29	1	8531	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3584	-0-	-256	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

08	19220	X	17778	-0-	-1442	-0-	94	1	17684	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	16830	-0-	-1140	-0-	92	1	16738	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17431	-0-	-1138	-0-	93	1	17338	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	13244	-0-	-4726	-0-	69	1	13175	3	N	-0-					-0-
12	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	94	1	19317	3	N	-0-					-0-
*01	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	74	1	22074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8091	-0-	-186	-0-	42	1	7988	3	N	55	149	1			17
							61	9									
09	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	40	1	7264	3	N	-0-					17
10	8184	X	8000	-0-	-184	-0-	43	1	7957	3	N	-0-					17
11	7920	X	7271	-0-	-649	-0-	38	1	7233	3	N	-0-					17
12	8091	X	7922	-0-	-169	-0-	38	1	7877	3	N	6					23
							7	9									
01	8091	X	7986	-0-	-105	-0-	27	1	7890	3	N	63	86	1			-0-
							69	9									

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10280	-0-	-353	-0-	384	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9841	-0-	-209	-0-	328	1	9513	2	N	-0-					-0-
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	362	1	10553	2	N	-0-					-0-
11	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	377	1	10895	2	N	-0-					-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	415	1	10704	2	N	-0-					-0-
*01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	384	1	10859	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	8399	-0-	-2389	-0-	313	1	8086	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	8214	-0-	-2166	-0-	274	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	7784	-0-	-2477	-0-	258	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	7148	-0-	-2782	-0-	239	1	6909	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7149	-0-	-1345	-0-	267	1	6882	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	5929	-0-	-2565	-0-	203	1	5726	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	116	1	21820	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	21263	-0-	-397	-0-	116	1	21147	3	N	-0-					-0-
10	22382	X	22080	-0-	-302	-0-	118	1	21962	3	N	-0-					-0-
11	21660	X	21295	-0-	-365	-0-	111	1	21184	3	N	-0-					-0-
12	21979	X	21232	-0-	-747	-0-	102	1	21130	3	N	-0-					-0-
01	22072	X	20077	-0-	-1995	-0-	68	1	20009	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	14820	-0-	-2075	-0-	78	1	14742	3	N	-0-					-0-
09	16350	X	14298	-0-	-2052	-0-	78	1	14220	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	14842	-0-	-1247	-0-	79	1	14763	3	N	-0-					-0-
11	15330	X	14548	-0-	-782	-0-	76	1	14472	3	N	-0-					-0-
12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	74	1	15292	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	6130	-0-	-8719	-0-	21	1	6109	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	52	1	9784	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	9368	-0-	-1492	-0-	51	1	9317	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	54	1	10037	3	Y	-0-					-0-
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	Y	-0-					-0-
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	51	1	10610	3	Y	-0-					-0-
*01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	36	1	10563	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	13234	-0-	-3	-0-	70	1	13164	3	Y	-0-					-0-
09	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	70	1	12790	3	Y	-0-					-0-
10	13175	X	12871	-0-	-304	-0-	69	1	12802	3	Y	-0-					-0-
11	12810	X	9918	-0-	-2892	-0-	86	1	9832	3	Y	-0-					-0-
12	12989	X	8225	-0-	-4764	-0-	934	1	7291	3	Y	-0-					-0-
01	12989	X	11283	-0-	-1706	-0-	410	1	10873	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	22	1	4127	3	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	22	1	4005	3	N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	22	1	4174	3	N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3725	-0-	-460	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	14	1	4224	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1017	1	7851	2	N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	924	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	991	1	8115	2	N	-0-					-0-
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	921	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	967	1	6551	2	N	-0-					-0-
*01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	962	1	7034	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	13533	-0-	-1099	-0-	71	1	13441	3	Y	19					144
							21	9									
09	14070	X	13164	-0-	-906	-0-	72	1	13071	3	Y	19					163
							21	9									
10	14136	X	13940	-0-	-196	-0-	74	1	13838	3	Y	25					188
							28	9									
11	13680	X	13281	-0-	-399	-0-	69	1	13178	3	Y	31	182	1			37
							34	9									
12	13857	X	13603	-0-	-254	-0-	65	1	13507	3	Y	28					65
							31	9									
01	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	44	1	13056	3	Y	33					98
							36	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2881	-0-	-1335	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					20
09	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	5	1	976	3	N	-0-					20
10	3844	X	2958	-0-	-886	-0-	16	1	2942	3	N	-0-					20
11	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	17	1	3287	3	N	-0-					20
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	17	1	3464	3	N	-0-					20
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	12	1	3550	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8225	-0-	-331	-0-	43	1	8146	3	N	33					87
							36	9									
09	8280	X	7983	-0-	-297	-0-	44	1	7933	3	N	5	92	1			-0-
							6	9									
10	8432	X	8181	-0-	-251	-0-	44	1	8137	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	41	1	7812	3	N	20					20
							22	9									
12	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	39	1	8057	3	N	19					39
							21	9									
01	8246	X	8070	-0-	-176	-0-	27	1	7953	3	N	82	120	1			1
							90	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	42	1	8009	3	Y	-0-					-0-
09	8670	X	6650	-0-	-2020	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6027	-0-	-1227	-0-	32	1	5995	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6468	-0-	-1332	-0-	34	1	6434	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	27	1	5587	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4904	-0-	-1017	-0-	17	1	4887	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21204	X	18177	-0-	-3027	-0-	96	1	18081	3	Y	-0-					-0-
09	19350	X	17672	-0-	-1678	-0-	96	1	17576	3	Y	-0-					-0-
10	19344	X	18497	-0-	-847	-0-	99	1	18398	3	Y	-0-					-0-
11	17940	X	14216	-0-	-3724	-0-	263	1	13953	3	Y	-0-					-0-
12	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	91	1	18853	3	Y	-0-					-0-
*01	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	63	1	18819	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12925	-0-	-1056	-0-	68	1	12857	3	N	-0-					3
09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	74	1	13494	3	N	-0-					3
10	13981	X	12704	-0-	-1277	-0-	68	1	12636	3	N	-0-					3
11	13530	X	12992	-0-	-538	-0-	68	1	12924	3	N	-0-					3
12	13981	X	13683	-0-	-298	-0-	66	1	13617	3	N	-0-					3
*01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	47	1	14012	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	45	1	8550	3	N	-0-					-0-
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	48	1	8740	3	N	-0-					-0-
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	50	1	9321	3	N	-0-					-0-
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	52	1	9833	3	N	-0-					-0-
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	48	1	9979	3	N	-0-					-0-
*01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	34	1	10014	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	10991	-0-	-1347	-0-	58	1	10933	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	10603	-0-	-1337	-0-	58	1	10545	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11542	-0-	-796	-0-	62	1	11480	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	11123	-0-	-187	-0-	58	1	11065	3	N	-0-					-0-
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	56	1	11571	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	11400	-0-	-132	-0-	38	1	11362	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9588	-0-	-983	-0-	51	1	9537	3	N	-0-			-0-
09	10230	X	9305	-0-	-925	-0-	51	1	9254	3	N	-0-			-0-
10	10571	X	9258	-0-	-1313	-0-	50	1	9208	3	N	-0-			-0-
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	49	1	9398	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	9555	-0-	-55	-0-	46	1	9509	3	N	-0-			-0-
*01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	33	1	9767	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	56	1	10483	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10418	-0-	-742	-0-	57	1	10361	3	N	-0-			-0-
10	11532	X	10549	-0-	-983	-0-	56	1	10493	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	10408	-0-	-752	-0-	55	1	10353	3	N	-0-			-0-
12	11532	X	9475	-0-	-2057	-0-	46	1	9429	3	N	-0-			-0-
01	10757	X	9687	-0-	-1070	-0-	33	1	9654	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

08	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	50	1	9386	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	8924	-0-	-616	-0-	49	1	8875	3	N	-0-			-0-
10	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	48	1	8980	3	N	-0-			-0-
11	9240	X	9007	-0-	-233	-0-	47	1	8960	3	N	-0-			-0-
12	9424	X	9318	-0-	-106	-0-	45	1	9273	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	9295	-0-	-129	-0-	31	1	9264	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

08	8308	X	7904	-0-	-404	-0-	751	1	7153	3	N	-0-			-0-
09	8040	X	6779	-0-	-1261	-0-	723	1	6056	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	7801	-0-	-414	-0-	751	1	7050	3	N	-0-			-0-
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	727	1	7092	3	N	-0-			-0-
12	7905	X	7620	-0-	-285	-0-	746	1	6874	3	N	-0-			-0-
01	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	735	1	6598	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

08	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	47	1	8816	3	N	-0-			22
09	9840	X	5996	-0-	-3844	-0-	33	1	5963	3	N	-0-			22
10	9176	X	5147	-0-	-4029	-0-	28	1	5119	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	5040	-0-	-3840	-0-	26	1	5014	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	6002	-0-	-3174	-0-	29	1	5973	3	N	-0-			-0-
01	8866	X	5962	-0-	-2904	-0-	20	1	5942	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	8095	-0-	-2817	-0-	1122	1	6973	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	7745	-0-	-2815	-0-	1087	1	6658	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8076	-0-	-1348	-0-	1082	1	6994	3	Y	-0-					-0-
*11	9120	X	6627	-0-	-2493	-0-	960	1	5667	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	1141	1	6991	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1123	1	7284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13804	X	11363	-0-	-2441	-0-	58	1	11305	3	Y	-0-					-0-
*03	13578	X	12344	-0-	-1234	-0-	63	1	12281	3	Y	-0-					-0-
*04	13140	X	11509	-0-	-1631	-0-	58	1	11451	3	Y	-0-					-0-
*05	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	64	1	12529	3	Y	-0-					-0-
*06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	66	1	12737	3	Y	-0-					-0-
*07	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	92	1	12781	3	Y	-0-					-0-
*08	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	66	1	12540	3	Y	-0-					-0-
*09	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	12780	3	Y	-0-					-0-
*10	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	68	1	12659	3	Y	-0-					-0-
*11	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	64	1	12147	3	Y	-0-					-0-
12	12710	X	12588	-0-	-122	-0-	60	1	12472	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
01	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	39	1	11656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8512	X	8263	-0-	-249	-0-	42	1	8221	3	Y	-0-					38
*03	9424	X	8973	-0-	-451	-0-	45	1	8906	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									
*04	8940	X	8571	-0-	-369	-0-	43	1	8528	3	Y	-0-					-0-
*05	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	45	1	8857	3	Y	-0-					-0-
*06	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	49	1	9429	3	Y	-0-					-0-
*07	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	64	1	8905	3	Y	-0-					-0-
*08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	46	1	8728	3	Y	-0-					-0-
*09	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	46	1	8327	3	Y	-0-					-0-
*10	9300	X	8786	-0-	-514	-0-	46	1	8542	3	Y	180					180
							198	9									
*11	9000	X	8478	-0-	-522	-0-	44	1	8417	3	Y	15	192	1			3
							17	9									
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	42	1	8639	3	Y	128	128	1			3
							141	9									
01	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	29	1	8508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

08	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	70	1	13225	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	12884	-0-	-826	-0-	70	1	12814	3	N	-0-					-0-
10	14167	X	9048	-0-	-5119	-0-	48	1	9000	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	11456	-0-	-1954	-0-	60	1	11396	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	12979	-0-	-785	-0-	63	1	12916	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	12330	-0-	-969	-0-	41	1	12289	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10838	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	10020	-0-	-180	-0-	55	1	9965	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	55	1	10202	3	N	-0-					-0-
11	10200	X	10030	-0-	-170	-0-	53	1	9977	3	N	-0-					-0-
12	10540	X	10344	-0-	-196	-0-	50	1	10294	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10058	-0-	-482	-0-	34	1	10024	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

08	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	34	1	6341	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	4406	-0-	-2224	-0-	24	1	4382	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4299	-0-	-1343	-0-	23	1	4276	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4623	-0-	-1557	-0-	24	1	4599	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	5381	-0-	-1005	-0-	26	1	5355	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5375	-0-	-1011	-0-	18	1	5357	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	751	1	7147	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	726	1	6561	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	755	1	7795	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	5712	-0-	-2778	-0-	716	1	4996	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8362	-0-	-411	-0-	750	1	7612	3	N	-0-					-0-
*01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	740	1	7972	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11759	-0-	-517	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
09	11460	X	11362	-0-	-98	-0-	11362	2			N	-0-			-0-
10	11842	X	11566	-0-	-276	-0-	11566	2			N	-0-			-0-
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10962	2			N	-0-			-0-
12	11749	X	11072	-0-	-677	-0-	11072	2			N	-0-			-0-
01	11749	X	10623	-0-	-1126	-0-	10623	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	15748	-0-	-1302	-0-	83	1	15665	3	N	-0-			-0-
09	16500	X	15211	-0-	-1289	-0-	83	1	15128	3	N	-0-			-0-
10	17050	X	16272	-0-	-778	-0-	87	1	16185	3	N	-0-			-0-
11	15780	X	15030	-0-	-750	-0-	79	1	14951	3	N	-0-			-0-
12	15903	X	15069	-0-	-834	-0-	73	1	14996	3	N	-0-			-0-
01	16275	X	14878	-0-	-1397	-0-	50	1	14828	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12202	-0-	-1035	-0-	455	1	11747	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	11084	-0-	-1726	-0-	369	1	10715	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	11863	-0-	-1374	-0-	393	1	11470	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11206	-0-	-1004	-0-	375	1	10831	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	10431	-0-	-2031	-0-	389	1	10042	2	N	-0-			-0-
01	12214	X	10897	-0-	-1317	-0-	372	1	10525	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10898	-0-	-138	-0-	407	1	10491	2	N	-0-			-0-
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	393	1	11393	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	10673	-0-	-1386	-0-	354	1	10319	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	10464	-0-	-1206	-0-	350	1	10114	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	10332	-0-	-1820	-0-	386	1	9946	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11106	-0-	-1046	-0-	379	1	10727	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	13249	-0-	-1972	-0-	70	1	13179	3	N	-0-			-0-
09	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	69	1	12548	3	N	-0-			-0-
10	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	71	1	13138	3	N	-0-			-0-
11	13470	X	12501	-0-	-969	-0-	65	1	12436	3	N	-0-			-0-
12	13671	X	12978	-0-	-693	-0-	63	1	12915	3	N	-0-			-0-
01	13237	X	13071	-0-	-166	-0-	44	1	13027	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	41354	X	39305	-0-	-2049	-0-	1466	1	37839	2	N	-0-			-0-
09	38880	X	37574	-0-	-1306	-0-	1252	1	36322	2	N	-0-			-0-
10	40207	X	38443	-0-	-1764	-0-	1273	1	37170	2	N	-0-			-0-
11	38910	X	36853	-0-	-2057	-0-	1234	1	35619	2	N	-0-			-0-
12	40207	X	37340	-0-	-2867	-0-	1394	1	35946	2	N	-0-			-0-
01	39308	X	38065	-0-	-1243	-0-	1300	1	36765	2	N	-0-			-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	24654	-0-	-1076	-0-	130	1	24524	3	N	-0-			-0-
09	24300	X	23819	-0-	-481	-0-	130	1	23689	3	N	-0-			-0-
10	25110	X	24857	-0-	-253	-0-	133	1	24724	3	N	-0-			-0-
11	24240	X	23630	-0-	-610	-0-	124	1	23506	3	N	-0-			-0-
12	24831	X	24359	-0-	-472	-0-	118	1	24241	3	N	-0-			-0-
01	24862	X	24187	-0-	-675	-0-	81	1	24106	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7831	-0-	-477	-0-	41	1	7768	3	N	20					164
							22	9									
09	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	42	1	7566	3	N	20					184
							22	9									
10	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	41	1	7557	3	N	10					194
							11	9									
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	40	1	7596	3	N	12					206
							13	9									
12	7874	X	7669	-0-	-205	-0-	37	1	7600	3	N	29	181	1			54
							32	9									
01	7874	X	7541	-0-	-333	-0-	25	1	7505	3	N	10					64
							11	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

08	2139	X	986	-0-	-1153	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	584	-0-	-1456	-0-	3	1	578	3	N	3					3
							3	9									
10	1612	X	368	-0-	-1244	-0-	2	1	331	3	N	32	35	1			-0-
							35	9									
11	1020	X	257	-0-	-763	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
12	589	N	193	-0-	-396	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

08	11036	X	10300	-0-	-736	-0-	54	1	10246	3	N	-0-					80
09	10680	X	9867	-0-	-813	-0-	54	1	9791	3	N	20					100
							22	9									
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	61	1	11346	3	N	40	133	1			7
							44	9									
11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	59	1	11171	3	N	3					10
							3	9									
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	56	1	11637	3	N	-0-					10
*01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	39	1	11442	3	N	10					20
							11	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

08	12493	X	12253	-0-	-240	-0-	65	1	12188	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11718	-0-	-252	-0-	64	1	11654	3	N	-0-					-0-
10	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	65	1	12062	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	11690	-0-	-280	-0-	61	1	11629	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	11927	-0-	-318	-0-	58	1	11869	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	40	1	11865	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

08	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	45	1	8395	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	45	1	8142	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8573	-0-	-417	-0-	46	1	8527	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	44	1	8315	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8584	-0-	-189	-0-	41	1	8543	3	N	-0-					-0-
01	8587	X	8387	-0-	-200	-0-	28	1	8359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	49	1	9203	3	N	-0-					-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	49	1	9021	3	N	-0-					-0-
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	51	1	9491	3	N	-0-					-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	48	1	9108	3	N	-0-					-0-
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	46	1	9394	3	N	-0-					-0-
*01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	32	1	9460	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

08	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	38	1	7228	3	N	-0-					177
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	35	1	6422	3	N	-0-					177
10	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	33	1	6092	3	N	-0-					177
11	7110	X	6790	-0-	-320	-0-	36	1	6754	3	N	-0-					177
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	35	1	7117	3	N	183	183	1			177
							201	9									
01	7254	X	6712	-0-	-542	-0-	23	1	6689	3	N	-0-					177

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

08	16647	X	15544	-0-	-1103	-0-	82	1	15448	3	Y	13					149
							14	9									
09	16110	X	14988	-0-	-1122	-0-	82	1	14904	3	Y	2					151
							2	9									
10	16647	X	15496	-0-	-1151	-0-	83	1	15413	3	Y	-0-					151
11	15900	X	14751	-0-	-1149	-0-	77	1	14674	3	Y	-0-					151
12	15965	X	15045	-0-	-920	-0-	73	1	14970	3	Y	2					153
							2	9									
01	15531	X	15186	-0-	-345	-0-	51	1	15134	3	Y	1					154
							1	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

08	10323	X	9678	-0-	-645	-0-	51	1	9627	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	9223	-0-	-587	-0-	50	1	9173	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9487	-0-	-805	-0-	51	1	9436	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	9341	-0-	-619	-0-	49	1	9292	3	Y	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	47	1	9771	3	Y	-0-					-0-
*01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	33	1	9643	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

08	9548	X	7539	-0-	-2009	-0-	40	1	7499	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7759	-0-	-161	-0-	42	1	7717	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	43	1	7914	3	N	-0-					-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	39	1	7475	3	N	-0-					-0-
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	43	1	8807	3	N	-0-					-0-
*01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	29	1	8527	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

08	9734	X	9052	-0-	-682	-0-	48	1	9004	3	N	-0-					-0-
09	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	48	1	8660	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9117	-0-	-617	-0-	49	1	9068	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	8701	-0-	-209	-0-	46	1	8655	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8897	-0-	-217	-0-	43	1	8854	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	28	1	8399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	69	1	13079	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	12451	-0-	-629	-0-	68	1	12383	3	N	-0-			-0-
10	13516	X	13268	-0-	-248	-0-	71	1	13197	3	N	-0-			-0-
11	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	69	1	13178	3	N	-0-			-0-
12	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	64	1	13275	3	N	-0-			-0-
01	13268	X	12643	-0-	-625	-0-	43	1	12600	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	916	1	3170	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	881	1	1907	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	913	1	2579	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	882	1	2328	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	910	1	2242	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3111	-0-	-764	-0-	906	1	2205	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24459	X	13929	-0-	-10530	-0-	520	1	13409	2	N	-0-			-0-
09	18780	X	14556	-0-	-4224	-0-	485	1	14071	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	17799	-0-	-1359	-0-	590	1	17209	2	N	-0-			-0-
11	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	636	1	18350	2	N	-0-			-0-
12	18693	X	18293	-0-	-400	-0-	683	1	17610	2	N	-0-			-0-
*01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	625	1	17679	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	12314	-0-	-1605	-0-	65	1	12249	3	N	-0-			-0-
09	12780	X	11835	-0-	-945	-0-	65	1	11770	3	N	-0-			-0-
10	12772	X	3525	-0-	-9247	-0-	19	1	3506	3	N	-0-			-0-
11	12270	X	6102	-0-	-6168	-0-	32	1	6070	3	N	-0-			-0-
12	12679	X	12616	-0-	-63	-0-	61	1	12555	3	N	-0-			-0-
*01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	43	1	12594	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	62	1	11746	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	11375	-0-	-415	-0-	62	1	11313	3	N	-0-			-0-
10	12121	X	11787	-0-	-334	-0-	63	1	11724	3	N	-0-			-0-
11	11670	X	11291	-0-	-379	-0-	59	1	11232	3	N	-0-			-0-
12	11966	X	11514	-0-	-452	-0-	56	1	11458	3	N	-0-			-0-
01	11811	X	11378	-0-	-433	-0-	38	1	11340	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	55	1	10462	3	N	-0-			-0-
09	10560	X	10227	-0-	-333	-0-	56	1	10171	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	10504	-0-	-346	-0-	56	1	10448	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	10111	-0-	-389	-0-	53	1	10058	3	N	-0-			-0-
12	10695	X	10427	-0-	-268	-0-	50	1	10377	3	N	-0-			-0-
01	10571	X	10318	-0-	-253	-0-	35	1	10283	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5814	-0-	-107	-0-	863	1	4937	3	Y	13	147	1			19
							14	9									
09	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	745	1	2809	3	Y	3					22
							3	9									
10	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	850	1	4743	3	Y	-0-					22
11	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	801	1	4191	3	Y	20					42
							22	9									
12	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	830	1	4025	3	Y	17					59
							19	9									
01	5828	X	3869	-0-	-1959	-0-	709	1	3141	3	Y	17					76
							19	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	14047	-0-	-957	-0-	74	1	13973	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13485	-0-	-585	-0-	74	1	13411	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	13824	-0-	-715	-0-	74	1	13750	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13200	-0-	-870	-0-	69	1	13131	3	N	-0-					-0-
12	14291	X	13340	-0-	-951	-0-	64	1	13276	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	13567	-0-	-476	-0-	46	1	13521	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	15881	-0-	-239	-0-	593	1	15288	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	15190	-0-	-170	-0-	506	1	14684	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	15452	-0-	-823	-0-	512	1	14940	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	14199	-0-	-1551	-0-	475	1	13724	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14508	-0-	-1767	-0-	542	1	13966	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15415	-0-	-457	-0-	527	1	14888	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	75	1	14149	3	N	-0-					-0-
09	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	82	1	14998	3	N	-0-					-0-
10	14694	X	14233	-0-	-461	-0-	76	1	14157	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	13326	-0-	-894	-0-	70	1	13256	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	13885	-0-	-1708	-0-	67	1	13818	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	14124	-0-	-1469	-0-	48	1	14076	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	39	1	5443	3	N	-0-					-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	37	1	5046	3	N	-0-					-0-
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	40	1	5531	3	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	37	1	5195	3	N	-0-					-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	37	1	5714	3	N	-0-					-0-
*01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	25	1	5621	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28365	X	26834	-0-	-1531	-0-	141	1	26693	3	N	-0-					-0-
09	26940	X	25777	-0-	-1163	-0-	141	1	25636	3	N	-0-					-0-
10	27466	X	25277	-0-	-2189	-0-	135	1	25142	3	N	-0-					-0-
11	26430	X	25433	-0-	-997	-0-	133	1	25300	3	N	-0-					-0-
12	26846	X	25016	-0-	-1830	-0-	121	1	24895	3	N	-0-					-0-
01	26846	X	24948	-0-	-1898	-0-	84	1	24864	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25110	X	24171	-0-	-939	-0-	127	1	24044	3	N	-0-					-0-
09	23880	X	23369	-0-	-511	-0-	127	1	23242	3	N	-0-					-0-
10	24118	X	23789	-0-	-329	-0-	127	1	23662	3	N	-0-					-0-
11	23400	X	22487	-0-	-913	-0-	118	1	22369	3	N	-0-					-0-
12	24180	X	23333	-0-	-847	-0-	113	1	23220	3	N	-0-					-0-
01	24180	X	23243	-0-	-937	-0-	78	1	23165	3	N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	16017	-0-	-1002	-0-	292	1	15725	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	15884	-0-	-586	-0-	109	1	15775	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16499	-0-	-520	-0-	110	1	16389	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	15178	-0-	-1262	-0-	112	1	15066	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	14619	-0-	-2369	-0-	71	1	14548	3	N	-0-					-0-
01	16492	X	14872	-0-	-1620	-0-	50	1	14822	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13290	-0-	-939	-0-	70	1	13220	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	12724	-0-	-1046	-0-	69	1	12655	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	13107	-0-	-1122	-0-	70	1	13037	3	N	-0-					-0-
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	68	1	12986	3	N	-0-					-0-
12	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	64	1	13250	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	12624	-0-	-675	-0-	42	1	12582	3	N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27001	X	25460	-0-	-1541	-0-	950	1	24510	2	N	-0-					-0-
09	25560	X	24637	-0-	-923	-0-	821	1	23816	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	26187	-0-	-70	-0-	867	1	25320	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	23859	-0-	-1551	-0-	799	1	23060	2	N	-0-					-0-
12	25451	X	25289	-0-	-162	-0-	944	1	24345	2	N	-0-					-0-
01	26195	X	25660	-0-	-535	-0-	877	1	24783	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23808	X	23404	-0-	-404	-0-	873	1	22531	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	22397	-0-	-1213	-0-	746	1	21651	2	N	-0-					-0-
10	24397	X	23303	-0-	-1094	-0-	772	1	22531	2	N	-0-					-0-
11	23610	X	22379	-0-	-1231	-0-	749	1	21630	2	N	-0-					-0-
12	23560	X	21663	-0-	-1897	-0-	809	1	20854	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22854	-0-	-551	-0-	781	1	22073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	100	1	18833	3	N	-0-					-0-
09	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	100	1	18184	3	N	-0-					-0-
10	18507	X	18458	-0-	-49	-0-	99	1	18359	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	94	1	17882	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	18583	-0-	-358	-0-	90	1	18493	3	N	-0-					-0-
01	18941	X	18397	-0-	-544	-0-	62	1	18313	3	N	20					20
							22	9									

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	37	1	6909	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	37	1	6805	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7226	-0-	-276	-0-	39	1	7187	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	6914	-0-	-196	-0-	36	1	6878	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7207	-0-	-109	-0-	35	1	7172	3	N	-0-					-0-
01	7223	X	7116	-0-	-107	-0-	24	1	7092	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14626	-0-	-1091	-0-	77	1	14549	3	N	-0-					-0-
09	14790	X	14238	-0-	-552	-0-	78	1	14160	3	N	-0-					-0-
10	15221	X	14602	-0-	-619	-0-	78	1	14524	3	N	-0-					-0-
11	14520	X	13783	-0-	-737	-0-	72	1	13711	3	N	-0-					-0-
12	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	71	1	14725	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	14218	-0-	-507	-0-	48	1	14170	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	93	1	17523	3	N	-0-					-0-
09	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	97	1	17731	3	N	-0-					-0-
10	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	97	1	17998	3	N	-0-					-0-
11	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	86	1	16369	3	N	-0-					-0-
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	81	1	16765	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	16357	-0-	-321	-0-	55	1	16302	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	765	1	2192	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
09	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	668	1	1447	3	Y	8					17
							9	9									
10	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	712	1	1926	3	Y	-0-					17
11	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	666	1	2337	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	698	1	2531	3	Y	-0-					17
*01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	660	1	2437	3	Y	-0-					17

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	569	1	2161	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	549	1	1677	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
10	2697	X	432	-0-	-2265	-0-	432	1			Y	-0-					10
11	2670	X	468	-0-	-2202	-0-	468	1			Y	-0-					10
*12	1147	N	171	-0-	-976	-0-	73	1	94	3	Y	4					14
							4	9									
01	434	N	203	-0-	-231	-0-	1	1	202	3	Y	-0-	14	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	47	1	8853	3	N	-0-			-0-
09	8520	X	8510	-0-	-10	-0-	46	1	8464	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	49	1	9034	3	N	-0-			-0-
11	8610	X	8456	-0-	-154	-0-	44	1	8412	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	8652	-0-	-245	-0-	42	1	8610	3	N	-0-			-0-
01	9083	X	8549	-0-	-534	-0-	29	1	8520	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

08	16120	X	15128	-0-	-992	-0-	80	1	15048	3	N	-0-			-0-
09	15270	X	14592	-0-	-678	-0-	80	1	14512	3	N	-0-			-0-
10	15779	X	15223	-0-	-556	-0-	81	1	15142	3	N	-0-			-0-
11	15060	X	14425	-0-	-635	-0-	76	1	14349	3	N	-0-			-0-
12	15283	X	14994	-0-	-289	-0-	72	1	14922	3	N	-0-			-0-
01	15221	X	14876	-0-	-345	-0-	50	1	14826	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

08	14136	X	10642	-0-	-3494	-0-	748	1	9894	2	N	-0-			-0-
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1036	1	13490	2	N	-0-			-0-
10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1069	1	13127	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	13190	-0-	-70	-0-	1032	1	12158	2	N	-0-			-0-
12	15004	X	13370	-0-	-1634	-0-	1085	1	12285	2	N	-0-			-0-
01	15004	X	13158	-0-	-1846	-0-	758	1	12400	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

08	14973	X	14164	-0-	-809	-0-	528	1	13636	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	13815	-0-	-525	-0-	460	1	13355	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	14099	-0-	-347	-0-	467	1	13632	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	13298	-0-	-682	-0-	445	1	12853	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	12867	-0-	-1579	-0-	480	1	12387	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	13135	-0-	-1156	-0-	449	1	12686	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

08	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	81	1	15359	3	N	-0-			-0-
09	12450	X	12003	-0-	-447	-0-	65	1	11938	3	N	-0-			-0-
10	13950	X	12872	-0-	-1078	-0-	69	1	12803	3	N	-0-			-0-
11	14940	X	11403	-0-	-3537	-0-	60	1	11343	3	N	-0-			-0-
12	15438	X	13586	-0-	-1852	-0-	66	1	13520	3	N	-0-			-0-
01	15438	X	11501	-0-	-3937	-0-	39	1	11462	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

08	7843	X	6733	-0-	-1110	-0-	36	1	6697	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	38	1	6992	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	39	1	7189	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	6756	-0-	-774	-0-	35	1	6721	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	7153	-0-	-194	-0-	35	1	7118	3	N	-0-			-0-
*01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	24	1	7247	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	13880	-0-	-1217	-0-	73	1	13807	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13376	-0-	-1234	-0-	73	1	13303	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	13731	-0-	-1180	-0-	73	1	13658	3	N	-0-					-0-
11	13800	X	13000	-0-	-800	-0-	68	1	12932	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	13308	-0-	-580	-0-	64	1	13244	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	12968	-0-	-920	-0-	44	1	12924	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13160	-0-	-697	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12789	-0-	-291	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	13136	-0-	-318	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12454	-0-	-566	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12287	-0-	-919	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	13028	-0-	-178	-0-	13028	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	9947	-0-	-2050	-0-	52 19	1 9	9876	3	N	17					65
09	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	62 6	1 9	11376	3	N	5					70
10	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	65 152	1 9	12102	3	N	138	185	1			23
11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	62	1	11799	3	N	-0-					23
12	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	61	1	12612	3	N	-0-					23
01	12307	X	12306	-0-	-1	-0-	41	1	12265	3	N	-0-					23

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	63	1	11972	3	N	-0-					-0-
09	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	70	1	12797	3	N	-0-					-0-
10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	70	1	13103	3	N	-0-					-0-
11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	64	1	12088	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11878	-0-	-460	-0-	57	1	11821	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11772	-0-	-566	-0-	40	1	11732	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	6756	-0-	-3102	-0-	1081	1	5675	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	6243	-0-	-3297	-0-	1078	1	5165	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	5983	-0-	-3875	-0-	1009	1	4974	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	7349	-0-	-1981	-0-	1083	1	6266	3	N	-0-					-0-
12	8587	X	7753	-0-	-834	-0-	1117	1	6636	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	5990	-0-	-768	-0-	1102	1	4888	3	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	71	1	13369	3	Y	-0-					-0-
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	70	1	12779	3	Y	-0-					-0-
10	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	73	1	13547	3	Y	-0-					-0-
11	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	70	1	13303	3	Y	-0-					-0-
12	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	68	1	13963	3	Y	-0-					-0-
*01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	46	1	13541	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

08	12586	X	11757	-0-	-829	-0-	62	1	11695	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	11015	-0-	-1165	-0-	60	1	10955	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	11852	-0-	-734	-0-	63	1	11789	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	11326	-0-	-734	-0-	59	1	11267	3	Y	-0-					-0-
12	12462	X	11329	-0-	-1133	-0-	55	1	11274	3	Y	-0-					-0-
01	11842	X	11231	-0-	-611	-0-	38	1	11193	3	Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

08	12679	X	11559	-0-	-1120	-0-	61	1	11476	3	N	20					110
							22	9									
09	11760	X	11099	-0-	-661	-0-	60	1	11027	3	N	11					121
							12	9									
10	12152	X	11474	-0-	-678	-0-	61	1	11369	3	N	40					161
							44	9									
11	11250	X	10986	-0-	-264	-0-	57	1	10918	3	N	10					171
							11	9									
12	11563	X	11128	-0-	-435	-0-	54	1	11041	3	N	30	184	1			17
							33	9									
*01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	40	1	11876	3	N	13					30
							14	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	1109	1	4513	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5577	-0-	-633	-0-	1074	1	4447	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	1109	1	4462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6210	X	5040	-0-	-1170	-0-	1071	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	4984	-0-	-1247	-0-	1104	1	3880	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	1074	1	3730	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

08	21235	X	19592	-0-	-1643	-0-	103	1	19489	3	N	-0-					-0-
09	20010	X	19004	-0-	-1006	-0-	104	1	18900	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19613	-0-	-847	-0-	105	1	19508	3	N	-0-					-0-
11	19800	X	18746	-0-	-1054	-0-	98	1	18648	3	N	-0-					-0-
12	20212	X	19893	-0-	-319	-0-	96	1	19797	3	N	-0-					-0-
*01	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	66	1	19695	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					2
09	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					2
10	6138	X	6081	-0-	-57	-0-	33	1	6048	3	Y	-0-					2
11	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	28	1	5364	3	Y	-0-					2
12	6138	X	4527	-0-	-1611	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					2
01	6138	X	3892	-0-	-2246	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	28	1	5276	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	3938	-0-	-1852	-0-	21	1	3917	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	22	1	4131	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	4509	-0-	-1281	-0-	24	1	4485	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4578	-0-	-1219	-0-	22	1	4446	3	N	100					100
							110	9									
01	5301	X	3087	-0-	-2214	-0-	10	1	3077	3	N	-0-					100

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	3497	-0-	-3509	-0-	18	1	3479	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	2896	-0-	-3884	-0-	16	1	2880	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	2946	-0-	-1890	-0-	16	1	2930	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	518	-0-	-2872	-0-	3	1	515	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	738	1	4711	3	Y	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	714	1	4396	3	Y	-0-					-0-
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	735	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	713	1	4416	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	735	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	3870	-0-	-1586	-0-	151	1	3719	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	18	1	3337	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	17	1	3074	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	17	1	3174	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	15	1	3143	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	11	1	3257	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9090	-0-	-1822	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	9053	-0-	-1507	-0-	49	1	9004	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9977	-0-	-346	-0-	53	1	9924	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9458	-0-	-142	-0-	50	1	9408	3	N	-0-					-0-
12	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9951	-0-	-31	-0-	33	1	9918	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1606	1		10499	3		Y	45	175	1				61
							50	9												
09	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1556	1		10219	3		Y	20						81
							22	9												
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1610	1		11125	3		Y	60						141
							66	9												
11	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	1556	1		10702	3		Y	40						181
							44	9												
12	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	1600	1		10211	3		Y	42	174	1				49
							46	9												
*01	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	1585	1		10338	3		Y	21						70
							23	9												

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

08	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	104	1		19549	3		N	25						99
							28	9												
09	18990	X	18761	-0-	-229	-0-	102	1		18639	3		N	18						117
							20	9												
10	19623	X	18903	-0-	-720	-0-	101	1		18765	3		N	34						151
							37	9												
11	19050	X	18419	-0-	-631	-0-	96	1		18265	3		N	53	182	1				22
							58	9												
*12	19685	X	19052	-0-	-633	-0-	92	1		18903	3		Y	52	43	1				31
							57	9												
*01	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	62	1		18507	3		Y	69	1	1				99
							76	9												

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

08	6138	X	4450	-0-	-1688	-0-	1002	1		3448	2		N	-0-						-0-
09	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	917	1		2241	2		N	-0-						-0-
10	5177	X	3980	-0-	-1197	-0-	971	1		3009	2		N	-0-						-0-
11	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	954	1		3288	2		N	-0-						-0-
12	4650	X	3646	-0-	-1004	-0-	972	1		2674	2		N	-0-						-0-
01	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	984	1		3284	2		N	-0-						-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

08	18941	X	18092	-0-	-849	-0-	95	1		17997	3		N	-0-						2
09	18270	X	17969	-0-	-301	-0-	98	1		17871	3		N	-0-						2
10	18879	X	17988	-0-	-891	-0-	96	1		17892	3		N	-0-						2
11	18180	X	17188	-0-	-992	-0-	90	1		17078	3		Y	18	20	1				-0-
							20	9												
12	18569	X	18044	-0-	-525	-0-	87	1		17957	3		Y	-0-						-0-
01	18569	X	17791	-0-	-778	-0-	60	1		17731	3		Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10918	-0-	-707	-0-	382	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	10409	-0-	-691	-0-	346	1	10063	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	10478	-0-	-837	-0-	357	1	10121	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	7658	-0-	-3142	-0-	255	1	7403	3	Y	-0-					-0-
12	10509	X	29	-0-	-10480	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	10509	X	7687	-0-	-2822	-0-	110	1	7577	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	15026	-0-	-815	-0-	1056	1	13970	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13494	-0-	-1176	-0-	962	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14113	-0-	-860	-0-	1063	1	13050	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	14370	-0-	-180	-0-	1124	1	13246	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	14514	-0-	-521	-0-	1178	1	13336	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	12657	-0-	-2378	-0-	727	1	11930	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	943	1	8219	3	N	25					98
							28	9									
09	10620	X	8904	-0-	-1716	-0-	928	1	7934	3	N	38					136
							42	9									
10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	954	1	7602	3	N	-0-					136
11	10110	X	8187	-0-	-1923	-0-	908	1	7258	3	N	19					155
							21	9									
12	9982	X	8729	-0-	-1253	-0-	937	1	7771	3	N	19					174
							21	9									
*01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	929	1	8806	3	N	80	175	1			79
							88	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11529	-0-	-437	-0-	810	1	10719	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	804	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11297	-0-	-762	-0-	851	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10520	-0-	-1150	-0-	823	1	9697	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11070	-0-	-989	-0-	898	1	10172	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10812	-0-	-844	-0-	626	1	10186	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	16908	-0-	-979	-0-	89	1	16816	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	94	1	17149	3	Y	-0-					-0-
10	17515	X	17312	-0-	-203	-0-	93	1	17217	3	Y	2					2
							2	9									
11	16950	X	15940	-0-	-1010	-0-	83	1	15837	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	17825	X	15982	-0-	-1843	-0-	77	1	15903	3	Y	2					4
							2	9									
01	17825	X	16656	-0-	-1169	-0-	56	1	16591	3	Y	8					12
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					12
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	24	1	4359	3	Y	-0-					12
10	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	24	1	4475	3	Y	-0-					12
11	4590	X	4288	-0-	-302	-0-	22	1	4266	3	Y	-0-					12
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	21	1	4388	3	Y	120	120	1			12
							132	9									
01	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	15	1	4359	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6160	-0-	-1001	-0-	478	1	5682	3	Y	-0-					37
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	773	1	6400	3	Y	-0-					37
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	829	1	6898	3	Y	-0-					37
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	517	1	5910	3	Y	-0-					37
12	7409	X	5197	-0-	-2212	-0-	25	1	5172	3	Y	-0-					37
01	7595	X	5201	-0-	-2394	-0-	18	1	5183	3	Y	-0-					37

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	19038	-0-	-864	-0-	100	1	18935	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	19260	X	18662	-0-	-598	-0-	102	1	18560	3	Y	-0-					2
10	19871	X	18911	-0-	-960	-0-	101	1	18796	3	Y	13					15
							14	9									
11	19230	X	18175	-0-	-1055	-0-	95	1	18060	3	Y	18	33	1			-0-
							20	9									
12	19375	X	18869	-0-	-506	-0-	91	1	18767	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
01	19282	X	18619	-0-	-663	-0-	63	1	18538	3	Y	16					25
							18	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	16657	-0-	-641	-0-	88	1	16569	3	Y	-0-					-0-
09	16530	X	16184	-0-	-346	-0-	88	1	16096	3	Y	-0-					-0-
10	17081	X	16476	-0-	-605	-0-	88	1	16358	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	16530	X	15954	-0-	-576	-0-	84	1	15870	3	Y	-0-					-0-
12	17019	X	16350	-0-	-669	-0-	79	1	16271	3	Y	-0-					-0-
*01	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	62	1	18281	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12264	X	9214	-0-	-3050	-0-	394	1	8809	3	Y	10					22
							11	9									
*03	13516	X	5622	-0-	-7894	-0-	577	1	5042	3	Y	3					25
							3	9									
*04	13080	X	5903	-0-	-7177	-0-	145	1	5754	3	Y	4					29
							4	9									
*05	13516	X	6517	-0-	-6999	-0-	44	1	6471	3	Y	2					31
							2	9									
*06	9870	X	6029	-0-	-3841	-0-	283	1	5743	3	Y	3					34
							3	9									
*07	10199	X	3347	-0-	-6852	-0-	24	1	3320	3	Y	3					37
							3	9									
*08	6510	X	4797	-0-	-1713	-0-	25	1	4772	3	Y	-0-					37
*09	6300	X	5511	-0-	-789	-0-	238	1	5273	3	Y	-0-					37
*10	6510	X	4716	-0-	-1794	-0-	364	1	4326	3	Y	24	61	1			-0-
							26	9									
11	6030	X	4011	-0-	-2019	-0-	349	1	3661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	370	1	6053	3	Y	-0-					-0-
*01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	361	1	5905	3	Y	1					1
							1	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

08	19003	X	18671	-0-	-332	-0-	98	1	18573	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17680	-0-	-500	-0-	96	1	17584	3	N	-0-					-0-
10	19406	X	18889	-0-	-517	-0-	101	1	18788	3	N	-0-					-0-
11	18780	X	17961	-0-	-819	-0-	94	1	17867	3	N	-0-					-0-
12	19406	X	18619	-0-	-787	-0-	90	1	18529	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	18426	-0-	-453	-0-	62	1	18364	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

08	16895	X	16289	-0-	-606	-0-	86	1	16203	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15405	-0-	-885	-0-	84	1	15321	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	15987	-0-	-753	-0-	85	1	15902	3	N	-0-					-0-
11	15900	X	15280	-0-	-620	-0-	80	1	15200	3	N	-0-					-0-
12	16337	X	15639	-0-	-698	-0-	75	1	15564	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	15389	-0-	-886	-0-	52	1	15337	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

08	18042	X	16109	-0-	-1933	-0-	506	1	15603	3	N	-0-					-0-
09	17130	X	15880	-0-	-1250	-0-	468	1	15412	3	N	-0-					-0-
10	17577	X	16153	-0-	-1424	-0-	491	1	15662	3	N	-0-					-0-
11	17010	X	14991	-0-	-2019	-0-	436	1	14555	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15679	-0-	-1154	-0-	514	1	15165	3	N	-0-					-0-
01	16399	X	15498	-0-	-901	-0-	207	1	15291	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

08	21824	X	20274	-0-	-1550	-0-	107	1	20167	3	Y	-0-					42
09	21060	X	20231	-0-	-829	-0-	110	1	20121	3	Y	-0-					42
10	21762	X	20310	-0-	-1452	-0-	109	1	20201	3	Y	-0-					42
11	21060	X	19820	-0-	-1240	-0-	104	1	19716	3	Y	-0-					42
12	21297	X	20270	-0-	-1027	-0-	98	1	20172	3	Y	-0-					42
01	20894	X	20014	-0-	-880	-0-	67	1	19947	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	15211	-0-	-568	-0-	80 15	1 9	15116	3	Y	14					48
09	15120	X	14019	-0-	-1101	-0-	76	1	13943	3	Y	-0-					48
10	15624	X	14093	-0-	-1531	-0-	75	1	14018	3	Y	-0-					48
11	14760	X	10171	-0-	-4589	-0-	53	1	10118	3	Y	-0-	48	1			-0-
12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	15004	X	8739	-0-	-6265	-0-	29	1	8710	3	Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	81 29	1 9	15277	3	Y	26					97
09	15420	X	14412	-0-	-1008	-0-	79 10	1 9	14323	3	Y	9	106	1			-0-
10	15934	X	14622	-0-	-1312	-0-	78 7	1 9	14537	3	Y	6	6	1			-0-
11	15420	X	14452	-0-	-968	-0-	76	1	14376	3	Y	-0-					-0-
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	79	1	16318	3	Y	-0-					-0-
*01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	54 70	1 9	16080	3	Y	64	61	1			3

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	19434	-0-	-530	-0-	102 22	1 9	19310	3	Y	20					126
09	19200	X	18737	-0-	-463	-0-	102 8	1 9	18627	3	Y	7	133	1			-0-
10	19840	X	19355	-0-	-485	-0-	103 8	1 9	19244	3	Y	7	7	1			-0-
11	19080	X	18566	-0-	-514	-0-	97	1	18469	3	Y	-0-					-0-
12	19716	X	19534	-0-	-182	-0-	94 51	1 9	19389	3	Y	46	45	1			1
01	19437	X	19425	-0-	-12	-0-	65 78	1 9	19282	3	Y	71	69	1			3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	95	1	17951	3	Y	-0-	9	6			-0-
09	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	94	1	17170	3	Y	-0-					-0-
10	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	107	1	19959	3	Y	-0-					-0-
11	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	97	1	18365	3	Y	-0-					-0-
12	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	92	1	18887	3	Y	-0-					-0-
01	20057	X	17569	-0-	-2488	-0-	59	1	17510	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	4164	-0-	-12762	-0-	22	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	3035	-0-	-13105	-0-	17	1	3018	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	4597	-0-	-12050	-0-	25	1	4572	3	Y	-0-					-0-
11	15810	X	4741	-0-	-11069	-0-	25	1	4716	3	Y	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	34	1	7043	3	Y	-0-					-0-
*01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	62	1	11682	3	N	-0-					18
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	10798	3	N	-0-					18
10	11129	X	10848	-0-	-281	-0-	58	1	10790	3	N	-0-					18
11	11370	X	10149	-0-	-1221	-0-	53	1	10096	3	N	-0-					18
12	11749	X	10651	-0-	-1098	-0-	51	1	10600	3	N	-0-					18
01	11749	X	10540	-0-	-1209	-0-	35	1	10505	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	12926	-0-	-1148	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					22
09	13620	X	12279	-0-	-1341	-0-	67	1	12212	3	N	-0-					22
10	14074	X	12497	-0-	-1577	-0-	67	1	12430	3	N	-0-					22
11	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	64	1	12145	3	N	-0-					22
12	13454	X	12472	-0-	-982	-0-	60	1	12412	3	N	-0-					22
01	12927	X	12345	-0-	-582	-0-	42	1	12303	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

08	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	36	1	6738	3	N	-0-					17
09	8040	X	7642	-0-	-398	-0-	42	1	7600	3	N	-0-					17
10	8308	X	6748	-0-	-1560	-0-	36	1	6712	3	N	-0-					17
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	38	1	7194	3	N	-0-					17
12	7905	X	7296	-0-	-609	-0-	35	1	7261	3	N	-0-					17
01	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	24	1	7146	3	N	-0-					17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

08	18259	X	17236	-0-	-1023	-0-	91	1	17145	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16508	-0-	-1162	-0-	90	1	16418	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16515	-0-	-1310	-0-	88	1	16427	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	15875	-0-	-1165	-0-	83	1	15792	3	N	-0-					-0-
12	17236	X	16341	-0-	-895	-0-	79	1	16262	3	N	-0-					-0-
01	17236	X	12418	-0-	-4818	-0-	42	1	12376	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	750	1	6895	3	Y	-0-					-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	727	1	6796	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	7440	X	5401	-0-	-2039	-0-	738	1	4663	3	Y	-0-					-0-
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	725	1	6636	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	743	1	6216	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	7047	-0-	-114	-0-	734	1	6313	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	50	1	9371	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8160	-0-	-1500	-0-	45	1	8115	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9154	-0-	-828	-0-	49	1	9105	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	8446	-0-	-1214	-0-	44	1	8402	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8681	-0-	-743	-0-	42	1	8639	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9193	-0-	-231	-0-	31	1	9162	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

08	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	759	1	8749	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	8245	-0-	-1655	-0-	731	1	7514	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8290	-0-	-1940	-0-	754	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	6605	-0-	-2635	-0-	721	1	5884	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8320	-0-	-1197	-0-	750	1	7570	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	9286	-0-	-231	-0-	742	1	8544	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	50	1	6938	3	N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	37	1	6996	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	37	1	6962	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6363	-0-	-447	-0-	33	1	6330	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	21	1	6358	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

08	11191	X	9325	-0-	-1866	-0-	49	1	9276	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	10047	-0-	-123	-0-	55	1	9992	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	56	1	10345	3	N	-0-					-0-
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	51	1	9713	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	38	1	7743	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	6011	-0-	-4405	-0-	20	1	5991	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

08	14570	X	13383	-0-	-1187	-0-	71	1	13312	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	12895	-0-	-1085	-0-	70	1	12825	3	N	-0-					-0-
10	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	90	1	16765	3	N	-0-					-0-
11	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	142	1	26955	3	N	-0-					-0-
12	14074	X	11064	-0-	-3010	-0-	53	1	11011	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	11694	-0-	-4922	-0-	39	1	11655	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	49	1	9329	3	N	-0-					-0-
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	47	1	8570	3	N	-0-					-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	49	1	9042	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7300	-0-	-1790	-0-	38	1	7262	3	N	-0-					-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	48	1	9945	3	N	-0-					-0-
*01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	38	1	11354	3	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	636	1	3035	3	N	-0-					65
09	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	616	1	2843	3	N	-0-					65
10	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	634	1	2573	3	N	20					85
							22	9									
11	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	613	1	2544	3	N	100					185
							110	9									
12	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	634	1	2901	3	N	33	181	1			37
							36	9									
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	599	1	2625	3	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	56	1	10635	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10022	-0-	-1648	-0-	55	1	9956	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	12059	X	10769	-0-	-1290	-0-	58	1	10710	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11340	X	10837	-0-	-503	-0-	57	1	10780	3	Y	-0-					-0-
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	54	1	11135	3	Y	-0-					-0-
*01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	3			N	-0-					-0-
09	13770	X	12882	-0-	-888	-0-	12882	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13197	-0-	-598	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
11	13320	X	12570	-0-	-750	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	12914	-0-	-509	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	12775	-0-	-648	-0-	12775	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	15924	-0-	-599	-0-	15924	3			N	-0-					-0-
09	16080	X	15691	-0-	-389	-0-	15691	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	16226	-0-	-390	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	15353	-0-	-727	-0-	15353	3			N	-0-					-0-
12	16213	X	15829	-0-	-384	-0-	15829	3			N	-0-					-0-
01	16213	X	15646	-0-	-567	-0-	15646	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	12076	-0-	-138	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	11355	-0-	-1785	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
10	13578	X	11836	-0-	-1742	-0-	11836	3			N	-0-					-0-
11	13140	X	11316	-0-	-1824	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11453	-0-	-637	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	11393	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	13035	-0-	-1163	-0-	69	1	12966	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	12798	-0-	-582	-0-	70	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	13331	-0-	-185	-0-	71	1	13260	3	N	-0-					-0-
11	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	67	1	12636	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12967	-0-	-270	-0-	63	1	12904	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	13033	-0-	-297	-0-	44	1	12989	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	10526	-0-	-4323	-0-	55	1	10471	3	N	-0-					-0-
09	15360	X	10105	-0-	-5255	-0-	330	1	9775	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	10421	-0-	-5451	-0-	426	1	9995	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	10832	-0-	-4528	-0-	415	1	10417	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	10175	-0-	-489	-0-	419	1	9756	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	7286	-0-	-3254	-0-	395	1	6891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	15421	-0-	-1567	-0-	81	1	15340	3	Y	-0-			-0-
09	15990	X	14790	-0-	-1200	-0-	81	1	14709	3	Y	-0-			-0-
10	16151	X	15158	-0-	-993	-0-	81	1	15077	3	Y	-0-			-0-
11	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	76	1	14417	3	Y	-0-			-0-
12	15066	X	14851	-0-	-215	-0-	72	1	14779	3	Y	-0-			-0-
01	15066	X	15031	-0-	-35	-0-	51	1	14980	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	21323	-0-	-1493	-0-	21323	3			N	-0-			-0-
09	21720	X	20886	-0-	-834	-0-	20886	3			N	-0-			-0-
10	21886	X	21302	-0-	-584	-0-	21302	3			N	-0-			-0-
11	21180	X	19391	-0-	-1789	-0-	19391	3			N	-0-			-0-
12	21576	X	19373	-0-	-2203	-0-	19373	3			N	-0-			-0-
01	21576	X	17580	-0-	-3996	-0-	17580	3			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7944	-0-	-116	-0-	936	1	7008	3	N	-0-			-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	154	1	6968	3	N	-0-			-0-
10	7998	X	7422	-0-	-576	-0-	40	1	7382	3	N	-0-			-0-
11	7740	X	6714	-0-	-1026	-0-	35	1	6679	3	N	-0-			-0-
12	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	25	1	5067	3	N	-0-			-0-
01	7936	X	3668	-0-	-4268	-0-	12	1	3656	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13130	-0-	-696	-0-	490	1	12640	2	N	-0-			-0-
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	421	1	12210	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	12716	-0-	-149	-0-	421	1	12295	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	384	1	11083	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	11853	-0-	-1291	-0-	442	1	11411	2	N	-0-			-0-
01	13144	X	11941	-0-	-1203	-0-	408	1	11533	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	13578	-0-	-2356	-0-	507	1	13071	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12744	-0-	-606	-0-	425	1	12319	2	N	-0-			-0-
10	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	461	1	13457	2	N	-0-			-0-
11	13140	X	13111	-0-	-29	-0-	439	1	12672	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	12836	-0-	-742	-0-	479	1	12357	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	13752	-0-	-167	-0-	470	1	13282	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28582	X	24549	-0-	-4033	-0-	916	1	23633	2	N	-0-			-0-
09	25710	X	23607	-0-	-2103	-0-	787	1	22820	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	23010	-0-	-2162	-0-	762	1	22248	2	N	-0-			-0-
11	24210	X	22692	-0-	-1518	-0-	760	1	21932	2	N	-0-			-0-
12	24769	X	22047	-0-	-2722	-0-	823	1	21224	2	N	-0-			-0-
01	24552	X	22166	-0-	-2386	-0-	757	1	21409	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11678	-0-	-536	-0-	62	1	11616	3	N	-0-			-0-
09	11820	X	11028	-0-	-792	-0-	60	1	10968	3	N	-0-			-0-
10	12214	X	11176	-0-	-1038	-0-	60	1	11116	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10940	-0-	-670	-0-	57	1	10883	3	N	-0-			-0-
12	11687	X	11029	-0-	-658	-0-	53	1	10976	3	N	-0-			-0-
01	11687	X	10931	-0-	-756	-0-	37	1	10894	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	97	1	18255	3	N	-0-					-0-
09	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	96	1	17414	3	N	-0-					-0-
10	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	95	1	17678	3	N	-0-					-0-
11	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	91	1	17196	3	N	-0-					-0-
12	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	86	1	17670	3	N	-0-					-0-
*01	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	59	1	17559	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	769	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	745	1	4627	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	769	1	4675	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	737	1	4683	3	N	-0-					-0-
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	764	1	5043	3	N	108	57	1			51
							119	9									
*01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	761	1	4944	3	N	-0-					51

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	41	1	7728	3	Y	-0-					83
09	8460	X	7817	-0-	-643	-0-	43	1	7774	3	Y	-0-					83
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	53	1	9779	3	Y	-0-					83
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	44	1	8433	3	Y	-0-					83
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	41	1	8454	3	Y	108	108	1			83
							119	9									
01	9827	X	8380	-0-	-1447	-0-	28	1	8352	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	408	1	10535	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	10901	-0-	-919	-0-	363	1	10538	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11153	-0-	-1061	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10162	-0-	-1658	-0-	340	1	9822	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10435	-0-	-911	-0-	390	1	10045	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10609	-0-	-644	-0-	362	1	10247	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11456	-0-	-386	-0-	79	1	11191	3	Y	169	175	1			122
							186	9									
09	11460	X	10883	-0-	-577	-0-	79	1	10725	3	Y	72	178	1			16
							79	9									
10	11842	X	11292	-0-	-550	-0-	79	1	11068	3	Y	132					148
							145	9									
11	11400	X	10770	-0-	-630	-0-	74	1	10580	3	Y	105	187	1			66
							116	9									
12	11377	X	11191	-0-	-186	-0-	70	1	10864	3	Y	234	193	1			107
							257	9									
01	11377	X	10900	-0-	-477	-0-	48	1	10752	3	Y	91					198
							100	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	11466	-0-	-4251	-0-	806	1	10660	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14347	-0-	-863	-0-	1023	1	13324	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14363	-0-	-1354	-0-	1082	1	13281	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13723	-0-	-977	-0-	1074	1	12649	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14326	-0-	-864	-0-	1163	1	13163	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	14615	-0-	-203	-0-	841	1	13774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	708	1	9368	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	9465	-0-	-1455	-0-	675	1	8790	2	N	-0-			-0-
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	813	1	9989	2	N	-0-			-0-
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	807	1	9511	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	4352	-0-	-5723	-0-	353	1	3999	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	4815	-0-	-5973	-0-	277	1	4538	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	17004	-0-	-728	-0-	90	1	16914	3	N	-0-			-0-
09	17070	X	15759	-0-	-1311	-0-	86	1	15673	3	N	-0-			-0-
10	17639	X	15897	-0-	-1742	-0-	85	1	15812	3	N	-0-			-0-
11	16740	X	15189	-0-	-1551	-0-	80	1	15109	3	N	-0-			-0-
12	17298	X	15361	-0-	-1937	-0-	74	1	15287	3	N	-0-			-0-
01	17019	X	15943	-0-	-1076	-0-	54	1	15889	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8761	-0-	-446	-0-	46	1	8715	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	46	1	8344	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	8490	-0-	-717	-0-	45	1	8445	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	43	1	8116	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	8302	-0-	-688	-0-	40	1	8262	3	N	-0-			-0-
01	8773	X	8316	-0-	-457	-0-	28	1	8288	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	13431	-0-	-1666	-0-	425	1	13006	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	12785	-0-	-1825	-0-	383	1	12402	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	13147	-0-	-1950	-0-	402	1	12745	3	N	-0-			-0-
11	14430	X	12476	-0-	-1954	-0-	381	1	12095	3	N	-0-			-0-
12	14012	X	12984	-0-	-1028	-0-	445	1	12539	3	N	-0-			-0-
01	13423	X	3843	-0-	-9580	-0-	54	1	3789	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12303	-0-	-1399	-0-	65	1	12238	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	11785	-0-	-1475	-0-	64	1	11721	3	N	-0-			-0-
10	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	66	1	12199	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	12062	-0-	-328	-0-	63	1	11999	3	N	-0-			-0-
12	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	63	1	13019	3	N	-0-			-0-
*01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	43	1	12726	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	14311	-0-	-42	-0-	75	1	14236	3	N	-0-			-0-
09	14490	X	13491	-0-	-999	-0-	74	1	13417	3	N	-0-			-0-
10	14973	X	13432	-0-	-1541	-0-	72	1	13360	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	13187	-0-	-1303	-0-	69	1	13118	3	N	-0-			-0-
12	14632	X	13480	-0-	-1152	-0-	65	1	13415	3	N	-0-			-0-
01	14322	X	13280	-0-	-1042	-0-	45	1	13235	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	20611	-0-	-1895	-0-	109	1	20502	3	N	-0-			-0-
09	21330	X	19757	-0-	-1573	-0-	108	1	19649	3	N	-0-			-0-
10	21607	X	20399	-0-	-1208	-0-	109	1	20290	3	N	-0-			-0-
11	20640	X	19352	-0-	-1288	-0-	101	1	19251	3	N	-0-			-0-
12	20987	X	19857	-0-	-1130	-0-	96	1	19761	3	N	-0-			-0-
01	20615	X	19479	-0-	-1136	-0-	66	1	19413	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	9577	-0-	-1986	-0-	357	1	9220	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9891	-0-	-1299	-0-	330	1	9561	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	329	1	9612	2	N	-0-					-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	321	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8994	-0-	-1236	-0-	336	1	8658	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	303	1	8560	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	381	1	9824	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	325	1	9425	2	N	-0-					-0-
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	330	1	9626	2	N	-0-					-0-
11	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	314	1	9073	2	N	-0-					-0-
12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	367	1	9452	2	N	-0-					-0-
*01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	341	1	9644	2	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	29	1	5395	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4724	-0-	-1876	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	1566	-0-	-4293	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	26	1	4873	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4295	-0-	-1254	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
*01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	19	1	5582	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	50	1	9361	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	49	1	9000	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9396	-0-	-214	-0-	50	1	9346	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	47	1	8877	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	9170	-0-	-285	-0-	44	1	9126	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8957	-0-	-467	-0-	30	1	8927	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12956	-0-	-684	-0-	68	1	12888	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	12500	-0-	-520	-0-	68	1	12432	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12907	-0-	-454	-0-	69	1	12838	3	N	-0-					-0-
11	12900	X	12324	-0-	-576	-0-	65	1	12259	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12663	-0-	-388	-0-	61	1	12602	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	12293	-0-	-665	-0-	41	1	12252	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	68 41	1 9	12765	3	N	37	37	0			-0-
09	12840	X	12245	-0-	-595	-0-	67 39	1 9	12139	3	N	35	35	0			-0-
*10	13268	X	12106	-0-	-1162	-0-	65 23	1 9	12018	3	Y	21	21	1			-0-
11	12690	X	12031	-0-	-659	-0-	63	1	11968	3	Y	-0-					-0-
12	13113	X	12501	-0-	-612	-0-	60	1	12441	3	Y	-0-					-0-
01	12865	X	12301	-0-	-564	-0-	41	1	12260	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9061	-0-	-1293	-0-	48	1	9013	3	Y	-0-					108
09	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	53	1	9726	3	Y	-0-					108
10	10044	X	9948	-0-	-96	-0-	53	1	9808	3	Y	79	185	1			2
							87	9									
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	53	1	10044	3	Y	-0-					2
12	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	52	1	10709	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*01	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	36	1	10551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	405	1	6156	3	Y	-0-					10
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	395	1	6374	3	Y	-0-					10
10	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	406	1	6305	3	Y	-0-					10
11	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	391	1	5888	3	Y	-0-					10
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	402	1	6220	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
*01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	393	1	6182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	10781	-0-	-10020	-0-	421	1	10360	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	18478	-0-	-1652	-0-	616	1	17862	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	19082	-0-	-1719	-0-	632	1	18450	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	18010	-0-	-410	-0-	603	1	17407	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17433	-0-	-1663	-0-	651	1	16782	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17493	-0-	-1603	-0-	598	1	16895	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	29	1	5543	3	Y	-0-					28
09	5640	X	5365	-0-	-275	-0-	29	1	5336	3	Y	-0-					28
10	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	30	1	5534	3	Y	-0-					28
11	5520	X	5398	-0-	-122	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-					28
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	26	1	5427	3	Y	130	130	1			28
							143	9									
01	5394	X	5381	-0-	-13	-0-	18	1	5362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	17551	-0-	-367	-0-	17551	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	16950	-0-	-180	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
10	17701	X	17450	-0-	-251	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
11	17130	X	16240	-0-	-890	-0-	16240	3			N	-0-					-0-
12	17546	X	17068	-0-	-478	-0-	17068	3			N	-0-					-0-
01	17546	X	16634	-0-	-912	-0-	16634	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	19108	-0-	-1290	-0-	1343	1	17765	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	18742	-0-	-398	-0-	1336	1	17406	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	19136	-0-	-642	-0-	1441	1	17695	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	18231	-0-	-249	-0-	1427	1	16804	2	N	-0-					-0-
12	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	1576	1	17850	2	N	-0-					-0-
*01	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1142	1	18779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8395	-0-	-1680	-0-	44	1	8351	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	8007	-0-	-1743	-0-	44	1	7963	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	8262	-0-	-1162	-0-	44	1	8218	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	40	1	7688	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	40	1	8159	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	8059	-0-	-342	-0-	27	1	8032	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

08	15996	X	14550	-0-	-1446	-0-	77	1	14473	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14251	-0-	-629	-0-	78	1	14173	3	N	-0-					-0-
10	15345	X	14771	-0-	-574	-0-	79	1	14692	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14050	-0-	-770	-0-	74	1	13976	3	N	-0-					-0-
12	14911	X	14422	-0-	-489	-0-	70	1	14352	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	14259	-0-	-497	-0-	48	1	14211	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

08	25897	X	8559	-0-	-17338	-0-	45	1	8514	3	Y	-0-					15
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	44	1	8085	3	Y	179					194
							197	9									
10	8866	X	8598	-0-	-268	-0-	45	1	8435	3	Y	107	176	1			125
							118	9									
11	8580	X	8043	-0-	-537	-0-	41	1	7837	3	Y	150	180	1			95
							165	9									
12	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	38	1	7840	3	Y	136	163	1			68
							150	9									
*01	8463	X	8242	-0-	-221	-0-	27	1	8044	3	Y	155					223
							171	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

08	25296	X	23975	-0-	-1321	-0-	1685	1	22290	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	23168	-0-	-1132	-0-	1652	1	21516	2	N	-0-					-0-
10	24614	X	23787	-0-	-827	-0-	1791	1	21996	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	22684	-0-	-716	-0-	1775	1	20909	2	N	-0-					-0-
12	23963	X	23432	-0-	-531	-0-	1901	1	21531	2	N	-0-					-0-
01	23963	X	23167	-0-	-796	-0-	1331	1	21836	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

08	9393	X	8356	-0-	-1037	-0-	599	1	7757	3	N	-0-					-0-
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	682	1	7907	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	8490	-0-	-1554	-0-	954	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	8582	-0-	-1138	-0-	929	1	7653	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	9206	-0-	-838	-0-	1004	1	8202	3	N	-0-					-0-
*01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	836	1	8662	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

08	13981	X	12871	-0-	-1110	-0-	480	1	12391	2	N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	420	1	12187	2	N	-0-					-0-
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	441	1	12862	2	N	-0-					-0-
11	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	439	1	12686	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12238	-0-	-782	-0-	457	1	11781	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	432	1	12205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	53	1	9953	3	N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	50	1	9083	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9209	-0-	-308	-0-	49	1	9160	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	42	1	8058	3	N	-0-					-0-
12	10013	X	9310	-0-	-703	-0-	45	1	9265	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	9307	-0-	-706	-0-	31	1	9276	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	17734	-0-	-1083	-0-	93	1	17641	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	16916	-0-	-1294	-0-	92	1	16824	3	N	-0-					-0-
10	18538	X	17530	-0-	-1008	-0-	94	1	17436	3	N	-0-					-0-
11	17250	X	16409	-0-	-841	-0-	86	1	16323	3	N	-0-					-0-
12	17732	X	17003	-0-	-729	-0-	82	1	16921	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	16928	-0-	-804	-0-	57	1	16871	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6336	-0-	-1228	-0-	33	1	6303	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6417	-0-	-453	-0-	35	1	6382	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6916	-0-	-183	-0-	37	1	6879	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	35	1	6585	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	32	1	6577	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	22	1	6515	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22785	X	21629	-0-	-1156	-0-	114	1	21515	3	Y	-0-					-0-
09	21750	X	20739	-0-	-1011	-0-	113	1	20626	3	Y	-0-					-0-
10	22258	X	21597	-0-	-661	-0-	115	1	21482	3	Y	-0-					-0-
11	21420	X	19817	-0-	-1603	-0-	104	1	19713	3	Y	-0-					-0-
12	21886	X	18561	-0-	-3325	-0-	90	1	18471	3	Y	-0-					-0-
01	21638	X	19074	-0-	-2564	-0-	64	1	19010	3	Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11298	-0-	-668	-0-	59	1	11163	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
09	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	58	1	10617	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
*10	11656	X	11089	-0-	-567	-0-	59	1	10942	3	Y	80	68	0	12	1	-0-
							88	9									
11	11100	X	10500	-0-	-600	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10724	-0-	-653	-0-	52	1	10672	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	14998	-0-	-1773	-0-	79	1	14919	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	83	1	15095	3	N	-0-					-0-
10	16647	X	14264	-0-	-2383	-0-	76	1	14188	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	11968	-0-	-2612	-0-	63	1	11905	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	11585	-0-	-4101	-0-	56	1	11529	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	12883	-0-	-2803	-0-	43	1	12840	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	44	1	8263	3	N	-0-					-0-
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	43	1	7776	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7647	-0-	-754	-0-	41	1	7606	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	8121	-0-	-9	-0-	43	1	8078	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8267	-0-	-134	-0-	40	1	8227	3	N	-0-					-0-
*01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	29	1	8593	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

08	15965	X	15429	-0-	-536	-0-	81	1	15348	3	Y	-0-					-0-
09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	80	1	14651	3	Y	-0-					-0-
10	15562	X	15160	-0-	-402	-0-	81	1	15067	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	15060	X	14661	-0-	-399	-0-	77	1	14565	3	Y	17					22
							19	9									
12	15562	X	15021	-0-	-541	-0-	72	1	14949	3	Y	-0-					22
01	15438	X	14705	-0-	-733	-0-	49	1	14648	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

08	29977	X	28003	-0-	-1974	-0-	147	1	27835	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	28620	X	27125	-0-	-1495	-0-	148	1	26957	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
10	29357	X	28011	-0-	-1346	-0-	150	1	27840	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
11	28050	X	26683	-0-	-1367	-0-	140	1	26523	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
12	28675	X	27700	-0-	-975	-0-	134	1	27546	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
01	28024	X	27493	-0-	-531	-0-	92	1	27381	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

08	11873	X	11632	-0-	-241	-0-	61	1	11571	3	Y	-0-					-0-
09	11460	X	11016	-0-	-444	-0-	60	1	10956	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	11383	-0-	-459	-0-	61	1	11319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	11370	X	11051	-0-	-319	-0-	58	1	10993	3	Y	-0-					-0-
12	11656	X	11205	-0-	-451	-0-	54	1	11151	3	Y	-0-					-0-
01	11625	X	10928	-0-	-697	-0-	37	1	10891	3	Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

08	13206	X	12103	-0-	-1103	-0-	64	1	12039	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11439	-0-	-921	-0-	62	1	11377	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	11631	-0-	-1141	-0-	62	1	11569	3	N	-0-					-0-
11	12030	X	11040	-0-	-990	-0-	58	1	10982	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	12032	-0-	-399	-0-	58	1	11974	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	11697	-0-	-393	-0-	39	1	11658	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	59	1	11130	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
09	11430	X	10734	-0-	-696	-0-	58	1	10640	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	61	1	11293	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
11	10950	X	10810	-0-	-140	-0-	56	1	10718	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
12	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	54	1	11206	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
01	11408	X	10383	-0-	-1025	-0-	35	1	10313	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

08	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	47	1	8907	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8469	-0-	-321	-0-	46	1	8423	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8683	-0-	-400	-0-	46	1	8637	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	8271	-0-	-519	-0-	43	1	8228	3	Y	-0-					-0-
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	44	1	9122	3	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8414	-0-	-514	-0-	28	1	8386	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	15	1	2839	3	N	34					95
							37	9									
09	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	15	1	2736	3	N	38					133
							42	9									
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	15	1	2850	3	N	37					170
							41	9									
11	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	14	1	2691	3	N	25	155	1			40
							28	9									
12	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	13	1	2642	3	N	41					81
							45	9									
*01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	9	1	2759	3	Y	16	73	1			24
							18	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

08	15252	X	13489	-0-	-1763	-0-	965	1	12479	3	N	41					175
							45	9									
09	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	951	1	14811	3	N	35	171	1			39
							39	9									
10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	987	1	16359	3	N	-0-					39
11	13650	X	8459	-0-	-5191	-0-	910	1	7549	3	N	-0-					39
12	15438	X	8031	-0-	-7407	-0-	933	1	7098	3	N	-0-					39
01	15438	X	2475	-0-	-12963	-0-	904	1	1571	3	N	-0-					39

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

08	25358	X	23613	-0-	-1745	-0-	124	1	23489	3	N	-0-					-0-
09	24030	X	22614	-0-	-1416	-0-	123	1	22491	3	N	-0-					-0-
10	24552	X	23358	-0-	-1194	-0-	125	1	23233	3	N	-0-					-0-
11	23190	X	22542	-0-	-648	-0-	118	1	22424	3	N	-0-					-0-
12	23622	X	23495	-0-	-127	-0-	113	1	23382	3	N	-0-					-0-
01	23622	X	21844	-0-	-1778	-0-	73	1	21771	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

08	7843	X	2571	-0-	-5272	-0-	14	1	2557	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	33	1	5927	3	N	-0-					-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	26	1	4821	3	N	-0-					-0-
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	40	1	7647	3	N	-0-					-0-
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	46	1	9463	3	N	-0-					-0-
*01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	22	1	6644	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

08	17298	X	16262	-0-	-1036	-0-	86	1	16176	3	N	-0-					-0-
09	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	85	1	15491	3	N	-0-					-0-
10	16895	X	16084	-0-	-811	-0-	86	1	15998	3	N	-0-					-0-
11	16020	X	15421	-0-	-599	-0-	81	1	15340	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	16036	-0-	-332	-0-	77	1	15959	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	15752	-0-	-523	-0-	53	1	15699	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12302	-0-	-625	-0-	65	1	12237	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11548	-0-	-962	-0-	63	1	11485	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	63	1	11637	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	12510	X	10544	-0-	-1966	-0-	55	1	10488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	57	1	11668	3	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11469	-0-	-838	-0-	38	1	11399	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11005	X	10776	-0-	-229	-0-	54	1	10608	3	Y	104	104	1			7
							114	9									
06	10470	X	9902	-0-	-568	-0-	51	1	9844	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	10788	X	10312	-0-	-476	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					7
08	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	55	1	10288	3	Y	-0-					7
09	10440	X	9968	-0-	-472	-0-	54	1	9914	3	Y	-0-					7
10	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	55	1	10208	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	10020	X	9776	-0-	-244	-0-	51	1	9725	3	Y	-0-					7
12	10354	X	10061	-0-	-293	-0-	49	1	10012	3	Y	-0-					7
01	10354	X	10081	-0-	-273	-0-	34	1	9983	3	Y	58	58	1			7
							64	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14745	-0-	-1437	-0-	78	1	14667	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	14288	-0-	-1042	-0-	78	1	14210	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14903	-0-	-752	-0-	80	1	14823	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	14272	-0-	-638	-0-	75	1	14197	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	14757	-0-	-216	-0-	71	1	14686	3	N	-0-					-0-
01	14911	X	14613	-0-	-298	-0-	49	1	14564	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	16247	-0-	-1609	-0-	86	1	16161	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	15639	-0-	-1431	-0-	85	1	15554	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	16756	-0-	-883	-0-	90	1	16666	3	N	-0-					-0-
11	16920	X	16009	-0-	-911	-0-	84	1	15925	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	16513	-0-	-537	-0-	80	1	16433	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	16274	-0-	-497	-0-	55	1	16219	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	15983	-0-	-540	-0-	84	1	15899	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	15298	-0-	-692	-0-	83	1	15215	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	15867	-0-	-656	-0-	85	1	15781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	15930	X	15135	-0-	-795	-0-	79	1	15056	3	Y	-0-					-0-
12	16244	X	15502	-0-	-742	-0-	75	1	15427	3	Y	-0-					-0-
01	15996	X	15203	-0-	-793	-0-	51	1	15152	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

08	20925	X	19800	-0-	-1125	-0-	104	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	20040	X	18858	-0-	-1182	-0-	103	1	18755	3	N	-0-					-0-
10	20553	X	19419	-0-	-1134	-0-	104	1	19315	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	18494	-0-	-1276	-0-	97	1	18397	3	N	-0-					-0-
12	20088	X	19140	-0-	-948	-0-	92	1	19048	3	N	-0-					-0-
01	19809	X	18860	-0-	-949	-0-	63	1	18797	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

08	13423	X	12068	-0-	-1355	-0-	64	1	12004	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	12015	-0-	-555	-0-	66	1	11949	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	12528	-0-	-461	-0-	67	1	12461	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	11348	-0-	-832	-0-	59	1	11289	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	60	1	12321	3	N	-0-					-0-
01	12524	X	11865	-0-	-659	-0-	40	1	11825	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

08	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	48	1	9043	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8569	-0-	-401	-0-	47	1	8522	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	8711	-0-	-806	-0-	47	1	8664	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8532	-0-	-678	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8710	-0-	-807	-0-	42	1	8668	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	8214	-0-	-869	-0-	28	1	8186	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

08	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	117	1	22009	3	Y	17	40	1			-0-
							19	9									
09	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	114	1	20852	3	Y	16	3	1			13
							18	9									
10	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	123	1	22873	3	Y	19					32
							21	9									
11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	113	1	21507	3	Y	10	35	1			7
							11	9									
12	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	109	1	22454	3	Y	18	1	1			24
							20	9									
*01	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	74	1	21980	3	Y	28					52
							31	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

08	16213	X	15606	-0-	-607	-0-	82	1	15524	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	15071	-0-	-469	-0-	82	1	14989	3	N	-0-					-0-
10	16058	X	15473	-0-	-585	-0-	83	1	15390	3	N	-0-					-0-
11	15390	X	14520	-0-	-870	-0-	76	1	14444	3	N	-0-					-0-
12	15872	X	14168	-0-	-1704	-0-	68	1	14100	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	12551	-0-	-3042	-0-	42	1	12509	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9874	-0-	-449	-0-	52	1	9822	3	N	-0-					-0-
09	9810	X	9537	-0-	-273	-0-	52	1	9485	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	7713	-0-	-2424	-0-	41	1	7672	3	N	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	54	1	11066	3	N	-0-					-0-
*01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	38	1	11219	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	13049	-0-	-839	-0-	69	1	12980	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	12375	-0-	-945	-0-	68	1	12307	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	12708	-0-	-870	-0-	68	1	12640	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	64	1	12103	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12784	-0-	-453	-0-	62	1	12722	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12671	-0-	-380	-0-	43	1	12628	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6720	-0-	-1588	-0-	789	1	5931	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5888	-0-	-2152	-0-	726	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	863	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6604	-0-	-536	-0-	821	1	5783	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	862	1	5894	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6594	-0-	-691	-0-	700	1	5894	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	7837	-0-	-2362	-0-	41	1	7796	3	N	-0-					-0-
09	9870	X	7686	-0-	-2184	-0-	42	1	7644	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	5974	-0-	-4225	-0-	32	1	5942	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	7850	-0-	-850	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	37	1	7609	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7870	-0-	-66	-0-	26	1	7844	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	4302	-0-	-2983	-0-	917	1	3362	3	N	21					181
							23	9									
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	897	1	3746	3	N	10					191
							11	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	928	1	4062	3	N	-0-					191
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	889	1	3579	3	N	10					201
							11	9									
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	921	1	4580	3	N	18	179	1			40
							20	9									
*01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	914	1	4475	3	N	5					45
							6	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	586	1	15125	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	13624	-0-	-1976	-0-	454	1	13170	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	489	1	14283	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	13452	-0-	-2148	-0-	450	1	13002	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	13760	-0-	-2236	-0-	514	1	13246	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14594	-0-	-1123	-0-	499	1	14095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	3634	-0-	-10533	-0-	19	1	3615	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	7128	-0-	-6582	-0-	39	1	7089	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	8843	-0-	-4642	-0-	47	1	8796	3	N	-0-					-0-
11	13050	X	7630	-0-	-5420	-0-	40	1	7590	3	N	-0-					-0-
12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	44	1	9104	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8084	-0-	-751	-0-	27	1	8057	3	N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19499	X	17943	-0-	-1556	-0-	95	1	17848	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	17432	-0-	-1438	-0-	95	1	17337	3	N	-0-					-0-
10	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	106	1	19779	3	N	-0-					-0-
11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	99	1	18870	3	N	-0-					-0-
12	19499	X	19175	-0-	-324	-0-	93	1	19082	3	N	-0-					-0-
*01	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	66	1	19525	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	15132	-0-	-1019	-0-	80	1	15052	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	13667	-0-	-1663	-0-	75	1	13592	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14026	-0-	-1629	-0-	75	1	13951	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	13739	-0-	-1351	-0-	72	1	13667	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	14640	-0-	-953	-0-	71	1	14569	3	N	-0-					-0-
01	15128	X	14186	-0-	-942	-0-	48	1	14138	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	15408	-0-	-216	-0-	15408	3			N	-0-					-0-
09	14880	X	14792	-0-	-88	-0-	14792	3			N	-0-					-0-
10	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	13872	-0-	-1038	-0-	13872	3			N	-0-					-0-
12	15407	X	14709	-0-	-698	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
01	15407	X	14037	-0-	-1370	-0-	14037	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12959	-0-	-1270	-0-	68	1	12891	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12148	-0-	-1262	-0-	66	1	12082	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	12774	-0-	-959	-0-	68	1	12706	3	N	-0-					-0-
11	13200	X	12826	-0-	-374	-0-	67	1	12759	3	N	-0-					-0-
12	13299	X	12479	-0-	-820	-0-	60	1	12419	3	N	-0-					-0-
*01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	47	1	13920	3	N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	69	1	12955	3	N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	66	1	12046	3	N	-0-					-0-
10	12493	X	12170	-0-	-323	-0-	65	1	12105	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	64	1	12196	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12410	-0-	-610	-0-	60	1	12350	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12622	-0-	-398	-0-	42	1	12580	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	8	1	1495	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	6	1	1784	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	18688	-0-	-842	-0-	98	1	18590	3	N	-0-					-0-
09	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	99	1	17971	3	N	-0-					-0-
10	19282	X	18600	-0-	-682	-0-	99	1	18501	3	N	-0-					-0-
11	18660	X	17728	-0-	-932	-0-	93	1	17635	3	N	-0-					-0-
12	18910	X	18261	-0-	-649	-0-	88	1	18173	3	N	-0-					-0-
01	18693	X	17210	-0-	-1483	-0-	58	1	17152	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23083	X	7621	-0-	-15462	-0-	54	1	7557	3	Y	9					118
							10	9									
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	50	1	6815	3	Y	12					130
							13	9									
10	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	56	1	7754	3	Y	39	166	1			3
							43	9									
11	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	53	1	7544	3	Y	18					21
							20	9									
12	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	47	1	7236	3	Y	21					42
							23	9									
01	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	31	1	6938	3	Y	38					80
							42	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	25	1	3576	3	N	23					79
							25	9									
09	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	25	1	3418	3	N	25					104
							28	9									
10	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	26	1	3554	3	N	21					125
							23	9									
11	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	24	1	3440	3	N	26					151
							29	9									
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	23	1	3553	3	N	36	171	1			16
							40	9									
01	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	16	1	3520	3	N	17					33
							19	9									

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	919	1	3804	3	N	-0-					13
09	4920	X	4557	-0-	-363	-0-	890	1	3667	3	N	-0-					13
10	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	919	1	3681	3	N	-0-					13
11	4920	X	4334	-0-	-586	-0-	888	1	3446	3	N	-0-					13
12	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	915	1	3300	3	N	-0-					13
*01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	190	1	4687	3	N	201	175	1			39
							221	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19282	X	17131	-0-	-2151	-0-	90	1	17041	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	15148	-0-	-3062	-0-	83	1	15065	3	N	-0-					-0-
10	18817	X	18184	-0-	-633	-0-	97	1	18087	3	N	-0-					-0-
11	18210	X	17207	-0-	-1003	-0-	90	1	17117	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	17635	-0-	-686	-0-	85	1	17550	3	N	-0-					-0-
01	18197	X	17850	-0-	-347	-0-	60	1	17790	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18848	X	17255	-0-	-1593	-0-	91	1	17164	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	17449	-0-	-221	-0-	95	1	17354	3	N	-0-					-0-
10	18259	X	17949	-0-	-310	-0-	96	1	17853	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16470	-0-	-900	-0-	86	1	16384	3	N	-0-					-0-
12	18042	X	16998	-0-	-1044	-0-	82	1	16916	3	N	-0-					-0-
01	18042	X	15346	-0-	-2696	-0-	52	1	15294	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

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

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	14994	-0-	-878	-0-	79 22	1 9	14893	3	Y	20					158
09	15240	X	14358	-0-	-882	-0-	78 34	1 9	14246	3	Y	31	189	1			-0-
10	15748	X	14547	-0-	-1201	-0-	78 11	1 9	14458	3	Y	10	10	1			-0-
11	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	72 42	1 9	13761	3	Y	38	38	1			-0-
12	15221	X	13222	-0-	-1999	-0-	64 1	1 9	13157	3	Y	1	1	1			-0-
01	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	46 81	1 9	13730	3	Y	74	74	1			-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	748	1	6557	3	N	-0-					-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	727	1	6661	3	N	-0-					-0-
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	747	1	6314	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	2895	-0-	-4185	-0-	702	1	2193	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	4647	-0-	-2979	-0-	732	1	3915	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7424	-0-	-202	-0-	736	1	6688	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	605	-0-	-108	-0-	605	1			N	-0-					-0-
*09	420	X	340	-0-	-80	-0-	340	1			N	-0-					-0-
*10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
*11	810	X	531	-0-	-279	-0-	531	1			N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

08	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	92	1	17414	3	N	-0-					-0-
09	16740	X	15848	-0-	-892	-0-	86	1	15762	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	16533	-0-	-765	-0-	88	1	16445	3	N	-0-					-0-
11	16950	X	13197	-0-	-3753	-0-	153	1	13044	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	10716	-0-	-6799	-0-	916	1	9800	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	8032	-0-	-9483	-0-	892	1	7140	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

08	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	737	1	4561	3	Y	-0-					21
09	6090	X	4954	-0-	-1136	-0-	713	1	4210	3	Y	28	49	1			-0-
							31	9									
10	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	734	1	3920	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5130	X	4909	-0-	-221	-0-	701	1	4208	3	Y	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	735	1	4572	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	706	1	4556	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

08	5859	X	4536	-0-	-1323	-0-	24	1	4481	3	N	28	166	1			33
							31	9									
09	5670	X	4054	-0-	-1616	-0-	22	1	3997	3	N	32					65
							35	9									
10	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	21	1	3982	3	N	39					104
							43	9									
11	4440	X	2904	-0-	-1536	-0-	15	1	2864	3	N	23					127
							25	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	629	1	4081	3	N	40					167
							44	9									
*01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	916	1	5171	3	Y	38	146	1			59
							42	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

08	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	27	1	5020	3	N	51					286
							56	9									
09	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	27	1	4826	3	N	36	159	1			163
							40	9									
10	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	27	1	5094	3	N	57					220
							63	9									
11	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	26	1	4869	3	N	44					264
							48	9									
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	25	1	5162	3	N	68	183	1			149
							75	9									
01	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	16	1	4757	3	N	56					205
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6603	-0-	-496	-0-	34 64	1 9	6505	3	N	58					122
09	6840	X	6395	-0-	-445	-0-	35 65	1 9	6295	3	N	59					181
10	6975	X	6651	-0-	-324	-0-	35 78	1 9	6538	3	N	71	168	1			84
11	6630	X	6451	-0-	-179	-0-	33 68	1 9	6350	3	N	62					146
12	6603	X	6600	-0-	-3	-0-	31 90	1 9	6479	3	N	82	187	1			41
01	6665	X	6504	-0-	-161	-0-	22 100	1 9	6382	3	N	91					132

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8608	-0-	-754	-0-	45 8	1 9	8555	3	Y	7					77
09	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	46 26	1 9	8443	3	Y	24	101	1			-0-
10	9145	X	8487	-0-	-658	-0-	45 7	1 9	8435	3	Y	6	6	1			-0-
11	8700	X	8011	-0-	-689	-0-	42 36	1 9	7933	3	Y	33	33	1			-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	8748	3	Y	1	1	1			-0-
*01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	28 35	1 9	8390	3	Y	32	32	1			-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5668	-0-	-904	-0-	201 43	1 9	5424	3	N	39					149
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	230 8	1 9	6617	3	N	7	138	1			18
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	240 36	1 9	6689	3	N	33					51
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	216 34	1 9	6183	3	N	31					82
12	7099	X	6823	-0-	-276	-0-	254 42	1 9	6527	3	N	38					120
01	7099	X	6441	-0-	-658	-0-	94 50	1 9	6297	3	N	45	147	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10136	X	9811	-0-	-325	-0-	65	1	9502	3	N	222	187	1			66
							244	9									
*03	11036	X	10692	-0-	-344	-0-	71	1	10356	3	N	241	172	1			135
							265	9									
*04	10710	X	10128	-0-	-582	-0-	67	1	9801	3	N	236	343	1			28
							260	9									
*05	11067	X	10320	-0-	-747	-0-	69	1	10003	3	N	225	177	1			76
							248	9									
*06	10710	X	9875	-0-	-835	-0-	67	1	9590	3	N	198	174	1			100
							218	9									
*07	10850	X	10126	-0-	-724	-0-	94	1	9795	3	N	215	188	1			127
							237	9									
*08	10695	X	10029	-0-	-666	-0-	69	1	9720	3	N	218	332	1			13
							240	9									
*09	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	68	1	9290	3	N	204	181	1			36
							224	9									
10	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	68	1	9467	3	N	203	168	1			71
							223	9									
11	9870	X	9349	-0-	-521	-0-	64	1	9063	3	N	202	180	1			93
							222	9									
12	10137	X	9586	-0-	-551	-0-	60	1	9297	3	N	208	179	1			122
							229	9									
01	10044	X	9519	-0-	-525	-0-	42	1	9221	3	N	233	176	1			179
							256	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

08	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	75	1	14095	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	12616	-0-	-1724	-0-	69	1	12547	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14132	-0-	-593	-0-	76	1	14056	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13460	-0-	-610	-0-	70	1	13390	3	N	-0-					-0-
12	14167	X	12576	-0-	-1591	-0-	61	1	12515	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13713	-0-	-454	-0-	46	1	13667	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

08	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	123	1	23199	3	Y	19					133
							21	9									
09	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	121	1	22010	3	Y	10	143	1			-0-
							11	9									
10	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	121	1	22490	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	115	1	21839	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	23436	X	22864	-0-	-572	-0-	110	1	22754	3	Y	-0-					-0-
01	23343	X	22434	-0-	-909	-0-	75	1	22280	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

08	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	47	1	8853	3	Y	32					145
							35	9									
09	9090	X	8535	-0-	-555	-0-	47	1	8488	3	Y	-0-					145
10	9145	X	8674	-0-	-471	-0-	46	1	8627	3	Y	1	144	1			2
							1	9									
11	8730	X	8344	-0-	-386	-0-	43	1	8246	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	42	1	8725	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	29	1	8463	3	Y	73	74	1			1
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	19694	-0-	-1417	-0-	104	1	19590	3	N	-0-					-0-
09	19710	X	18978	-0-	-732	-0-	104	1	18874	3	N	-0-					-0-
10	20367	X	19589	-0-	-778	-0-	105	1	19484	3	N	-0-					-0-
11	19560	X	18844	-0-	-716	-0-	99	1	18745	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	19349	-0-	-584	-0-	93	1	19256	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	19322	-0-	-363	-0-	65	1	19257	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

08	13361	X	12745	-0-	-616	-0-	67	1	12678	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	12615	-0-	-105	-0-	69	1	12546	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	12568	-0-	-514	-0-	67	1	12501	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	12241	-0-	-359	-0-	64	1	12177	3	Y	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	62	1	12704	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12180	-0-	-561	-0-	41	1	12139	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

08	7564	X	7489	-0-	-75	-0-	39	1	7267	3	N	166	171	1			71
							183	9									
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	36	1	6637	3	N	-0-					71
10	7564	X	7054	-0-	-510	-0-	38	1	7016	3	N	-0-					71
11	7260	X	6737	-0-	-523	-0-	34	1	6505	3	N	180	180	1			71
							198	9									
12	7502	X	6944	-0-	-558	-0-	34	1	6910	3	N	-0-					71
01	7502	X	6403	-0-	-1099	-0-	21	1	6199	3	N	166	166	1			71
							183	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

08	15686	X	12864	-0-	-2822	-0-	67	1	12703	3	N	85					175
							94	9									
09	14370	X	14286	-0-	-84	-0-	78	1	14207	3	N	1	167	1			9
							1	9									
10	14849	X	12514	-0-	-2335	-0-	67	1	12416	3	N	28					37
							31	9									
11	14370	X	477	-0-	-13893	-0-	3	1	474	3	N	-0-					37
12	14756	X	12651	-0-	-2105	-0-	61	1	12569	3	N	19					56
							21	9									
01	14756	X	14569	-0-	-187	-0-	49	1	14399	3	N	110	166	1			-0-
							121	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

08	21359	X	20342	-0-	-1017	-0-	107	1	20235	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19399	-0-	-941	-0-	106	1	19293	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19763	-0-	-1131	-0-	106	1	19657	3	N	-0-					-0-
11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	104	1	19826	3	N	-0-					-0-
12	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	100	1	20531	3	N	-0-					-0-
01	20336	X	20319	-0-	-17	-0-	68	1	20251	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	N	-0-					-0-
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	26	1	4850	3	N	-0-					-0-
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	40	1	7507	3	N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-					-0-
*01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	15	1	4553	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10288	-0-	-1027	-0-	54	1	10234	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10056	-0-	-894	-0-	55	1	10001	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10375	-0-	-723	-0-	55	1	10320	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9837	-0-	-543	-0-	52	1	9785	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	10280	-0-	-229	-0-	50	1	10230	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	10347	-0-	-38	-0-	35	1	10312	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	26	1	4809	3	N	53					273
							58	9									
09	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	25	1	4592	3	N	40	166	1			147
							44	9									
10	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	25	1	4641	3	N	54					201
							59	9									
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	23	1	4351	3	N	45					246
							50	9									
12	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	23	1	4684	3	N	64	188	1			122
							70	9									
01	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	15	1	4482	3	N	52					174
							57	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

08	8153	X	7671	-0-	-482	-0-	54	1	7595	3	Y	20					65
							22	9									
09	7620	X	7474	-0-	-146	-0-	54	1	7401	3	Y	17					82
							19	9									
10	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	54	1	7533	3	Y	23					105
							25	9									
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	17					122
12	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	48	1	7461	3	Y	33	149	1			6
							36	9									
01	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	33	1	7365	3	Y	21					27
							23	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

08	10385	X	10002	-0-	-383	-0-	353	1	9649	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9511	-0-	-449	-0-	320	1	9191	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9484	-0-	-684	-0-	330	1	9154	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9349	-0-	-341	-0-	322	1	9027	3	Y	-0-					-0-
12	9548	X	9546	-0-	-2	-0-	361	1	9185	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	5032	-0-	-4516	-0-	279	1	4753	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

08	21080	X	20419	-0-	-661	-0-	108	1	20311	3	Y	-0-					-0-
09	20400	X	19662	-0-	-738	-0-	107	1	19555	3	Y	-0-					-0-
10	21049	X	19875	-0-	-1174	-0-	106	1	19769	3	Y	-0-					-0-
11	20370	X	19182	-0-	-1188	-0-	100	1	19082	3	Y	-0-					-0-
12	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	98	1	20222	3	Y	-0-					-0-
01	20305	X	19925	-0-	-380	-0-	67	1	19858	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	414	-0-	-13939	-0-	414	1			Y	-0-					-0-
09	13050	X	479	-0-	-12571	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
10	13485	X	8916	-0-	-4569	-0-	942	1	7974	3	Y	-0-					-0-
11	13050	X	7536	-0-	-5514	-0-	905	1	6631	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	5050	-0-	-4746	-0-	919	1	4131	3	Y	-0-					-0-
*01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	932	1	9669	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10391	-0-	-304	-0-	55	1	10336	3	Y	-0-					8
09	10350	X	9710	-0-	-640	-0-	53	1	9657	3	Y	-0-					8
10	10695	X	9641	-0-	-1054	-0-	52	1	9589	3	Y	-0-					8
11	10350	X	9472	-0-	-878	-0-	50	1	9422	3	Y	-0-					8
12	10137	X	9933	-0-	-204	-0-	48	1	9885	3	Y	-0-					8
01	10137	X	9743	-0-	-394	-0-	33	1	9710	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					65
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	38	1	6853	3	Y	28	88	1			5
							31	9									
10	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	37	1	6916	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	7110	X	6436	-0-	-674	-0-	34	1	6402	3	Y	-0-					7
12	7161	X	6962	-0-	-199	-0-	34	1	6928	3	Y	-0-					7
01	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	22	1	6534	3	Y	53	55	1			5
							58	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	10924	-0-	-10435	-0-	448	1	10476	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	19922	-0-	-748	-0-	109	1	19813	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19669	-0-	-1225	-0-	105	1	19564	3	N	-0-					-0-
11	19920	X	15557	-0-	-4363	-0-	193	1	15364	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	13364	-0-	-7220	-0-	518	1	12846	3	N	-0-					-0-
01	20584	X	18420	-0-	-2164	-0-	261	1	18159	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	913	1	2709	3	N	-0-					39
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	884	1	2543	3	N	-0-					39
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	913	1	2541	3	N	166	170	1			35
							183	9									
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	877	1	1259	3	N	-0-					35
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	905	1	1148	3	N	-0-					35
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	906	1	2045	3	N	172	170	1			37
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	66	1	9389	3	N	-0-					22
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	109	1	14826	3	N	173	185	1			10
							190	9									
10	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	99	1	13801	3	N	-0-					10
11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	93	1	13284	3	N	-0-					10
12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	87	1	13440	3	N	-0-					10
*01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	58	1	12963	3	N	-0-					10

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	34	1	6360	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	34	1	6180	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5494	-0-	-861	-0-	29	1	5465	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	1075	-0-	-5105	-0-	6	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12033	-0-	-1762	-0-	84	1	11839	3	N	100	167	1			70
							110	9									
09	13260	X	11691	-0-	-1569	-0-	84	1	11476	3	N	119	174	1			15
							131	9									
10	13485	X	13376	-0-	-109	-0-	95	1	13174	3	N	97					112
							107	9									
11	13050	X	12715	-0-	-335	-0-	88	1	12488	3	N	126	174	1			64
							139	9									
12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	84	1	12988	3	N	124	74	1			114
							136	9									
01	13361	X	12260	-0-	-1101	-0-	54	1	12067	3	N	126	180	1			60
							139	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11385	-0-	-23	-0-	80	1	11251	3	N	49					131
							54	9									
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	81	1	10993	3	N	50	164	1			17
							55	9									
10	11408	X	8392	-0-	-3016	-0-	60	1	8304	3	N	25					42
							28	9									
11	11040	X	8279	-0-	-2761	-0-	57	1	8175	3	N	43					85
							47	9									
12	11501	X	9642	-0-	-1859	-0-	62	1	9519	3	N	55	119	1			21
							61	9									
01	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	50	1	11210	3	N	75					96
							83	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	15097	-0-	-1674	-0-	79	1	14995	3	Y	21	21	1			19
							23	9									
09	16230	X	15244	-0-	-986	-0-	83	1	15159	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
10	16771	X	16570	-0-	-201	-0-	89	1	16481	3	Y	-0-					19
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	85	1	16080	3	Y	-0-					19
12	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	77	1	15956	3	Y	-0-					19
*01	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	55	1	16321	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	513	1	12341	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	12870	X	11269	-0-	-1601	-0-	61	1	11206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	13299	X	3422	-0-	-9877	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-
11	12870	X	5047	-0-	-7823	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-
12	13082	X	9628	-0-	-3454	-0-	544	1	9084	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	4477	-0-	-8419	-0-	434	1	4043	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	12844	-0-	-5880	-0-	684	1	12160	3	Y	-0-					22
09	15690	X	13706	-0-	-1984	-0-	672	1	13034	3	Y	-0-					22
10	16554	X	13595	-0-	-2959	-0-	689	1	12906	3	Y	-0-					22
11	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	688	1	16753	3	Y	-0-					22
12	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	83	1	17021	3	Y	33					55
							36	9									
*01	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	58	1	17109	3	Y	15					70
							17	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	15531	-0-	-1240	-0-	82	1	15434	3	N	14					88
							15	9									
09	16200	X	15045	-0-	-1155	-0-	82	1	14963	3	Y	-0-	69	1			19
10	16337	X	3509	-0-	-12828	-0-	19	1	3482	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
11	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
12	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	11645	-0-	-2522	-0-	61	1	11584	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	11169	-0-	-1401	-0-	61	1	11108	3	N	-0-					-0-
10	12245	X	11377	-0-	-868	-0-	61	1	11316	3	N	-0-					-0-
11	11730	X	11086	-0-	-644	-0-	58	1	11028	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11390	-0-	-483	-0-	55	1	11335	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	38	1	11193	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	59	1	11138	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	9624	-0-	-3066	-0-	53	1	9571	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	9880	-0-	-3450	-0-	53	1	9827	3	N	-0-					-0-
11	12900	X	8851	-0-	-4049	-0-	46	1	8805	3	N	-0-					-0-
12	13330	X	10074	-0-	-3256	-0-	49	1	10025	3	N	-0-					-0-
01	11191	X	9762	-0-	-1429	-0-	33	1	9729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	430	1	16842	3	Y	-0-					14
09	16290	X	14857	-0-	-1433	-0-	409	1	14442	3	Y	5					19
							6	9									
*10	16833	X	15641	-0-	-1192	-0-	423	1	15211	3	Y	6	24	1			1
							7	9									
11	16290	X	15376	-0-	-914	-0-	409	1	14963	3	Y	4					5
							4	9									
12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	415	1	15221	3	Y	-0-					5
*01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	393	1	15412	3	Y	3					8
							3	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

08	21297	X	20095	-0-	-1202	-0-	106	1	19989	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19308	-0-	-882	-0-	105	1	19203	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	19420	-0-	-1443	-0-	104	1	19316	3	N	-0-					-0-
11	20100	X	18927	-0-	-1173	-0-	99	1	18828	3	N	-0-					-0-
12	20460	X	19611	-0-	-849	-0-	95	1	19516	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19198	-0-	-890	-0-	65	1	19133	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

08	18817	X	17546	-0-	-1271	-0-	92	1	17454	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	17013	-0-	-957	-0-	93	1	16920	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	95	1	17728	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16842	-0-	-528	-0-	88	1	16754	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	17229	-0-	-658	-0-	83	1	17146	3	N	-0-					-0-
01	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	58	1	17058	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

08	18848	X	17653	-0-	-1195	-0-	93	1	17560	3	N	-0-					-0-
09	18150	X	16986	-0-	-1164	-0-	93	1	16893	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	17873	-0-	-758	-0-	96	1	17777	3	N	-0-					-0-
11	17610	X	16942	-0-	-668	-0-	89	1	16853	3	N	-0-					-0-
12	17825	X	17474	-0-	-351	-0-	84	1	17390	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17315	-0-	-572	-0-	58	1	17257	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

08	60450	X	55538	-0-	-4912	-0-	2072	1	53466	2	N	-0-					-0-
09	56250	X	52677	-0-	-3573	-0-	1755	1	50922	2	N	-0-					-0-
10	57164	X	53499	-0-	-3665	-0-	1772	1	51727	2	N	-0-					-0-
11	55230	X	51444	-0-	-3786	-0-	1722	1	49722	2	N	-0-					-0-
12	56823	X	51133	-0-	-5690	-0-	1909	1	49224	2	N	-0-					-0-
01	55552	X	51071	-0-	-4481	-0-	1745	1	49326	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

08	6479	X	5897	-0-	-582	-0-	31	1	5864	3	Y	2					25
							2	9									
09	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	31	1	5657	3	Y	-0-					25
10	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	32	1	5955	3	Y	-0-	25	1			-0-
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6945	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	3907	-0-	-2262	-0-	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	507	-0-	-5476	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	55	1	10296	3	N	136	189	1			41
							150	9									
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	55	1	9997	3	N	137	156	1			22
							151	9									
10	10540	X	10343	-0-	-197	-0-	55	1	10166	3	N	111					133
							122	9									
11	10200	X	10158	-0-	-42	-0-	52	1	9948	3	N	144	191	1			86
							158	9									
12	10540	X	10342	-0-	-198	-0-	49	1	10130	3	N	148	187	1			47
							163	9									
01	10540	X	10306	-0-	-234	-0-	34	1	10087	3	N	168	182	1			33
							185	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8356	-0-	-293	-0-	43	1	8153	3	N	145	175	1			45
							160	9									
09	8250	X	7923	-0-	-327	-0-	43	1	7745	3	N	123	23	1			145
							135	9									
10	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	42	1	7865	3	N	139	182	1			102
							153	9									
11	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	40	1	7611	3	N	120	182	1			40
							132	9									
12	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	38	1	7793	3	N	160	151	1			49
							176	9									
01	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	26	1	7783	3	N	150	181	1			18
							165	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	48	1	9080	3	N	63	179	1			25
							69	9									
09	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	48	1	8679	3	N	-0-					25
10	9145	X	8932	-0-	-213	-0-	48	1	8847	3	N	34					59
							37	9									
11	8910	X	8622	-0-	-288	-0-	45	1	8531	3	N	42					101
							46	9									
12	9207	X	8839	-0-	-368	-0-	42	1	8740	3	N	52	126	1			27
							57	9									
01	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	29	1	8649	3	N	44					71
							48	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	868	1	5815	3	N	52					143
							57	9									
09	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	843	1	6085	3	N	31	165	1			9
							34	9									
10	7502	X	5707	-0-	-1795	-0-	862	1	4814	3	N	28					37
							31	9									
11	6510	X	4133	-0-	-2377	-0-	826	1	3266	3	N	37					74
							41	9									
12	7192	X	5257	-0-	-1935	-0-	858	1	4324	3	N	68	135	1			7
							75	9									
01	7192	X	5111	-0-	-2081	-0-	851	1	4241	3	N	17					24
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	14661	-0-	-622	-0-	77	1	14500	3	N	76	168	1			20
							84	9									
09	14790	X	14057	-0-	-733	-0-	76	1	13897	3	N	76					96
							84	9									
10	15190	X	14532	-0-	-658	-0-	77	1	14370	3	N	77					173
							85	9									
11	14400	X	14138	-0-	-262	-0-	74	1	13978	3	N	78	175	1			76
							86	9									
12	14663	X	14501	-0-	-162	-0-	70	1	14348	3	N	75	52	1			99
							83	9									
01	14663	X	14329	-0-	-334	-0-	48	1	14200	3	N	74					173
							81	9									

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41540	X	39594	-0-	-1946	-0-	1477	1	38117	2	N	-0-					-0-
09	39420	X	37785	-0-	-1635	-0-	1259	1	36526	2	N	-0-					-0-
10	40734	X	38525	-0-	-2209	-0-	1276	1	37249	2	N	-0-					-0-
11	39420	X	37056	-0-	-2364	-0-	1240	1	35816	2	N	-0-					-0-
12	40083	X	36530	-0-	-3553	-0-	1364	1	35166	2	N	-0-					-0-
01	39587	X	37138	-0-	-2449	-0-	1269	1	35869	2	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	3	N	6					118
							7	9									
09	2280	X	1723	-0-	-557	-0-	9	1	1710	3	N	4					122
							4	9									
10	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	9	1	1655	3	N	53					175
							58	9									
11	2280	X	1519	-0-	-761	-0-	8	1	1492	3	N	17					192
							19	9									
12	2325	X	1320	-0-	-1005	-0-	6	1	1303	3	N	10					202
							11	9									
01	2232	X	1370	-0-	-862	-0-	5	1	1352	3	N	12	167	1			47
							13	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6719	-0-	-1062	-0-	1546	1	5173	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	7225	-0-	-305	-0-	1501	1	5724	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	1545	1	4827	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	2181	-0-	-4779	-0-	1376	1	805	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	15342	-0-	-716	-0-	81	1	15261	3	Y	-0-					15
09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	94	1	17203	3	Y	-0-					15
10	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	90	1	16696	3	Y	26	36	1			5
							29	9									
11	15570	X	14952	-0-	-618	-0-	78	1	14874	3	Y	-0-					5
12	17887	X	17482	-0-	-405	-0-	84	1	17398	3	Y	-0-					5
01	17887	X	16577	-0-	-1310	-0-	56	1	16521	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14774	-0-	-943	-0-	78	1	14696	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14323	-0-	-557	-0-	78	1	14245	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14973	-0-	-403	-0-	80	1	14893	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14107	-0-	-563	-0-	74	1	14033	3	N	-0-					-0-
12	14787	X	14706	-0-	-81	-0-	71	1	14635	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	14424	-0-	-549	-0-	49	1	14375	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	19	1	3590	3	Y	33	168	1			31
							36	9									
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	19	1	3370	3	Y	35					66
							39	9									
10	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	18	1	3428	3	Y	41					107
							45	9									
11	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	17	1	3301	3	Y	39					146
							43	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	38					184
01	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	11	1	3230	3	Y	39					223
							43	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	476	-0-	-124	-0-	15	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	7	1	507	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

08	16926	X	15915	-0-	-1011	-0-	84	1	15786	3	Y	41					71
							45	9									
09	16380	X	15408	-0-	-972	-0-	84	1	15302	3	Y	20					91
							22	9									
10	16709	X	16159	-0-	-550	-0-	86	1	16051	3	Y	20					111
							22	9									
11	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	82	1	15514	3	Y	41					152
							45	9									
12	15996	X	15788	-0-	-208	-0-	76	1	15648	3	Y	58	185	1			25
							64	9									
01	15996	X	15851	-0-	-145	-0-	53	1	15769	3	Y	26					51
							29	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

08	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	930	1	11650	3	N	47	178	1			51
							52	9									
09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	899	1	10713	3	N	40					91
							44	9									
10	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	929	1	11372	3	N	81					172
							89	9									
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	896	1	10682	3	N	63	195	1			40
							69	9									
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	921	1	10890	3	N	31					71
							34	9									
*01	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	918	1	14702	3	N	193	173	1			91
							212	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

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

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	41 130	1 9	7820	3	Y	118	181	1			27
09	8010	X	7556	-0-	-454	-0-	41 84	1 9	7431	3	Y	76					103
10	8277	X	7499	-0-	-778	-0-	40 66	1 9	7393	3	Y	60					163
11	8010	X	7414	-0-	-596	-0-	39 31	1 9	7344	3	Y	28	165	1			26
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					26
*01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	26 78	1 9	7646	3	Y	71					97

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	18 70	1 9	3358	3	Y	64					242
09	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	16 58	1 9	2927	3	Y	53	171	1			124
10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	16 91	1 9	3047	3	Y	83					207
11	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	16 68	1 9	2943	3	Y	62	175	1			94
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	65					159
01	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	9 35	1 9	2546	3	Y	32	145	1			46

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	36					63
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	29	58	1			34
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	31	59	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	29	1			16
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	27 40	1 9	5497	3	Y	36					52
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	19 51	1 9	5768	3	Y	46	62	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	955	1	10603	3	N	29					102
							32	9									
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	946	1	13781	3	N	26					128
							29	9									
10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	968	1	12899	3	N	31					159
							34	9									
11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	935	1	12438	3	Y	23	162	1			20
							25	9									
12	9145	X	5906	-0-	-3239	-0-	317	1	5535	3	Y	49	3	1			66
							54	9									
01	9145	X	6222	-0-	-2923	-0-	21	1	6145	3	Y	51	67	1			50
							56	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

08	9176	X	6775	-0-	-2401	-0-	930	1	5845	3	N	-0-					39
09	8880	X	5966	-0-	-2914	-0-	898	1	5068	3	N	-0-					39
10	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	935	1	6689	3	N	5					44
							6	9									
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	908	1	7254	3	N	-0-					44
12	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	941	1	8666	3	N	4					48
							4	9									
01	7626	X	7182	-0-	-444	-0-	920	1	6262	3	N	-0-					48

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

08	9672	X	9323	-0-	-349	-0-	49	1	9248	3	N	24					44
							26	9									
09	9210	X	8794	-0-	-416	-0-	48	1	8682	3	N	58	48	1			54
							64	9									
10	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	48	1	8985	3	N	15					69
							17	9									
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	45	1	8560	3	N	45					114
							50	9									
12	9331	X	8822	-0-	-509	-0-	42	1	8699	3	N	74	168	1			20
							81	9									
01	9331	X	8459	-0-	-872	-0-	28	1	8402	3	N	26					46
							29	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

08	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	47	1	8898	3	N	55					87
							61	9									
09	9120	X	8594	-0-	-526	-0-	46	1	8470	3	N	71	137	1			21
							78	9									
10	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	46	1	8618	3	N	55					76
							61	9									
11	8910	X	8360	-0-	-550	-0-	43	1	8242	3	N	68					144
							75	9									
12	9207	X	8660	-0-	-547	-0-	41	1	8543	3	N	69	180	1			33
							76	9									
01	9021	X	8509	-0-	-512	-0-	28	1	8403	3	N	71					104
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	53	1	10016	3	N	173	182	1			120
							190	9									
09	10140	X	9722	-0-	-418	-0-	52	1	9564	3	N	96	181	1			35
							106	9									
10	10416	X	9936	-0-	-480	-0-	52	1	9761	3	N	112					147
							123	9									
11	10020	X	9608	-0-	-412	-0-	50	1	9449	3	N	99	184	1			62
							109	9									
12	10261	X	9886	-0-	-375	-0-	47	1	9731	3	N	98	108	1			52
							108	9									
01	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	33	1	9656	3	N	98					150
							108	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	540	1	3374	3	N	17					71
							19	9									
09	5550	X	5055	-0-	-495	-0-	779	1	4254	3	N	20					91
							22	9									
10	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	738	1	4631	3	N	40					131
							44	9									
11	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	713	1	4421	3	N	41					172
							45	9									
12	5828	X	5264	-0-	-564	-0-	735	1	4477	3	N	47	182	1			37
							52	9									
01	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	728	1	4322	3	N	24					61
							26	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	675	-0-	-1588	-0-	3	1	648	3	Y	22					44
							24	9									
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	70	70	1			44
							77	9									
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2170	3	Y	34	62	1			16
							37	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	18	1	3372	3	Y	70	63	1			23
							77	9									
12	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	15	1	3108	3	Y	55	1	1			77
							61	9									
01	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	10	1	2978	3	Y	32	70	1			39
							35	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	16	1	2960	3	Y	45	156	1			194
							50	9									
09	3810	X	2783	-0-	-1027	-0-	15	1	2710	3	Y	53	174	1			73
							58	9									
10	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-	15	1	2749	3	Y	58					131
							64	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	14	1	2639	3	Y	58					189
							64	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	35					224
01	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	8	1	2488	3	Y	56	158	1			122
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11760	-0-	-20	-0-	62	1	11698	3	Y	-0-					32
09	11400	X	11093	-0-	-307	-0-	61	1	11032	3	Y	-0-					32
10	11780	X	11106	-0-	-674	-0-	59	1	11047	3	Y	-0-					32
11	11400	X	11391	-0-	-9	-0-	60	1	11331	3	Y	-0-					32
*12	11780	X	11589	-0-	-191	-0-	56	1	11498	3	Y	32	64	1			-0-
							35	9									
01	11749	X	11497	-0-	-252	-0-	39	1	11457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1549	1	5724	3	N	20					74
							22	9									
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1492	1	3919	3	N	28					102
							31	9									
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1557	1	7082	3	N	8					110
							9	9									
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1500	1	5675	3	N	20					130
							22	9									
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1545	1	5357	3	N	21					151
							23	9									
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1533	1	4273	3	N	50					201
							55	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	3949	-0-	-2375	-0-	147	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	3619	-0-	-2501	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	3313	-0-	-2298	-0-	110	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	174	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	241	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3201	-0-	-736	-0-	109	1	3092	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	15805	-0-	-2516	-0-	590	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	14676	-0-	-2724	-0-	489	1	14187	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15008	-0-	-2197	-0-	497	1	14511	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	14807	-0-	-1843	-0-	496	1	14311	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	14591	-0-	-1591	-0-	545	1	14046	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13986	-0-	-1824	-0-	478	1	13508	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13937	-0-	-850	-0-	73	1	13842	3	N	20					166
							22	9									
09	14310	X	13399	-0-	-911	-0-	73	1	13306	3	N	18					184
							20	9									
10	14787	X	13302	-0-	-1485	-0-	71	1	13183	3	N	44	184	1			44
							48	9									
11	13500	X	12826	-0-	-674	-0-	67	1	12751	3	N	7					51
							8	9									
12	13950	X	12962	-0-	-988	-0-	62	1	12879	3	N	19					70
							21	9									
01	13950	X	13061	-0-	-889	-0-	44	1	12975	3	N	38					108
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	25	1	4643	3	N	39					227
							43	9									
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	24	1	4393	3	N	41	165	1			103
							45	9									
10	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	24	1	4453	3	N	34					137
							37	9									
11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	22	1	4245	3	N	39					176
							43	9									
12	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	22	1	4511	3	N	42					218
							46	9									
*01	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	15	1	4376	3	N	47	167	1			98
							52	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	52	1	9881	3	N	37	149	1	2	6	199
							41	9									
09	9870	X	8924	-0-	-946	-0-	49	1	8846	3	N	26					225
							29	9									
10	11067	X	9782	-0-	-1285	-0-	52	1	9678	3	N	47					272
							52	9									
11	10710	X	9403	-0-	-1307	-0-	49	1	9299	3	N	50					322
							55	9									
12	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	46	1	9480	3	N	44	185	1			181
							48	9									
01	9982	X	8906	-0-	-1076	-0-	30	1	8817	3	N	54	192	1			43
							59	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	29	1	5458	3	N	49	163	1			177
							54	9									
09	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	29	1	5337	3	N	35					212
							39	9									
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	30	1	5547	3	N	65					277
							72	9									
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	28	1	5219	3	N	38	176	1			139
							42	9									
12	5704	X	4630	-0-	-1074	-0-	22	1	4555	3	N	48					187
							53	9									
*01	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	18	1	5422	3	Y	40	146	1			81
							44	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	32	1	6021	3	N	47					123
							52	9									
09	6180	X	5943	-0-	-237	-0-	32	1	5856	3	N	50					173
							55	9									
10	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	33	1	6122	3	N	56	170	1			59
							62	9									
11	6120	X	5922	-0-	-198	-0-	31	1	5824	3	N	61					120
							67	9									
*12	6138	X	6111	-0-	-27	-0-	29	1	6018	3	N	58					178
							64	9									
*01	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	20	1	5883	3	Y	15	180	1			65
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	49	1	9224	3	Y	80					194
							88	9									
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	44	1	7930	3	Y	63	159	1			98
							69	9									
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	47	1	8706	3	Y	81					179
							89	9									
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	42	1	8070	3	Y	60	172	1			67
							66	9									
12	8959	X	8539	-0-	-420	-0-	41	1	8407	3	Y	83					150
							91	9									
01	8959	X	8151	-0-	-808	-0-	27	1	8067	3	Y	52	146	1			56
							57	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

08	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	66	1	12471	3	Y	-0-					-0-
09	12660	X	12451	-0-	-209	-0-	68	1	12383	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12542	-0-	-447	-0-	67	1	12475	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	11806	-0-	-584	-0-	62	1	11744	3	Y	-0-					-0-
12	12741	X	12268	-0-	-473	-0-	59	1	12209	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	11968	-0-	-773	-0-	40	1	11928	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

08	12462	X	12001	-0-	-461	-0-	63	1	11909	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	12060	X	11482	-0-	-578	-0-	63	1	11417	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	12307	X	11701	-0-	-606	-0-	63	1	11638	3	Y	-0-					6
11	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	60	1	11384	3	Y	-0-					6
12	11997	X	10366	-0-	-1631	-0-	50	1	10316	3	Y	-0-					6
*01	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	41	1	12111	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

08	18042	X	17128	-0-	-914	-0-	90	1	17003	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
09	17100	X	16256	-0-	-844	-0-	89	1	16165	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	17670	X	16699	-0-	-971	-0-	89	1	16610	3	Y	-0-					17
11	17100	X	15757	-0-	-1343	-0-	83	1	15674	3	Y	-0-					17
12	17236	X	16699	-0-	-537	-0-	81	1	16618	3	Y	-0-					17
01	17143	X	16290	-0-	-853	-0-	55	1	16235	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

08	11284	X	10118	-0-	-1166	-0-	53	1	10065	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	56	1	10164	3	Y	-0-					-0-
10	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	54	1	10018	3	Y	-0-					-0-
11	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	51	1	9626	3	Y	-0-					-0-
12	10323	X	9990	-0-	-333	-0-	48	1	9942	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9932	-0-	-391	-0-	33	1	9899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	15101	-0-	-1236	-0-	80	1	15021	3	Y	-0-					-0-
09	15270	X	15218	-0-	-52	-0-	83	1	15135	3	Y	-0-					-0-
10	15438	X	15162	-0-	-276	-0-	81	1	15081	3	Y	-0-					-0-
11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	80	1	15284	3	Y	-0-					-0-
12	15717	X	14918	-0-	-799	-0-	72	1	14846	3	Y	-0-					-0-
01	15717	X	15664	-0-	-53	-0-	53	1	15611	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21514	X	20674	-0-	-840	-0-	109	1	20565	3	N	-0-					-0-
09	21090	X	19803	-0-	-1287	-0-	108	1	19695	3	N	-0-					-0-
10	21793	X	20022	-0-	-1771	-0-	107	1	19915	3	N	-0-					-0-
11	21090	X	19063	-0-	-2027	-0-	100	1	18963	3	N	-0-					-0-
12	21049	X	19709	-0-	-1340	-0-	95	1	19614	3	N	-0-					-0-
01	20677	X	19318	-0-	-1359	-0-	65	1	19253	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	20650	-0-	-151	-0-	109	1	20541	3	N	-0-					13
09	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	104	1	18947	3	N	-0-					13
10	21390	X	19165	-0-	-2225	-0-	102	1	19063	3	N	-0-					13
11	20700	X	18748	-0-	-1952	-0-	98	1	18650	3	N	-0-					13
12	21390	X	19526	-0-	-1864	-0-	94	1	19432	3	N	-0-					13
01	20646	X	19150	-0-	-1496	-0-	64	1	19086	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	93	1	17473	3	N	-0-					-0-
09	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	92	1	16750	3	N	-0-					-0-
10	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	93	1	17326	3	N	-0-					-0-
11	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	89	1	16977	3	N	-0-					-0-
12	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	84	1	17410	3	N	-0-					-0-
*01	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	58	1	17179	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	16486	-0-	-347	-0-	87	1	16399	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15217	-0-	-1073	-0-	83	1	15134	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	15912	-0-	-921	-0-	85	1	15827	3	N	-0-					-0-
11	16290	X	15390	-0-	-900	-0-	81	1	15309	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15754	-0-	-1079	-0-	76	1	15678	3	N	-0-					-0-
01	16492	X	15259	-0-	-1233	-0-	51	1	15208	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	14027	-0-	-109	-0-	74	1	13953	3	Y	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	71	1	12956	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	11671	-0-	-2589	-0-	62	1	11609	3	Y	-0-					-0-
11	13800	X	8845	-0-	-4955	-0-	46	1	8799	3	Y	-0-					-0-
12	11966	X	10613	-0-	-1353	-0-	51	1	10562	3	Y	-0-					-0-
01	11966	X	10769	-0-	-1197	-0-	412	1	10357	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	16225	-0-	-1042	-0-	86	1	16139	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15156	-0-	-1134	-0-	83	1	15073	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	15439	-0-	-1394	-0-	83	1	15356	3	N	-0-					-0-
11	15840	X	15166	-0-	-674	-0-	79	1	15087	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	15954	-0-	-414	-0-	77	1	15877	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	15888	-0-	-325	-0-	53	1	15835	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9032	-0-	-547	-0-	47	1	8904	3	N	74	159	1			206
							81	9									
09	9210	X	8478	-0-	-732	-0-	46	1	8415	3	N	15					221
							17	9									
10	9517	X	9052	-0-	-465	-0-	48	1	8859	3	N	132	165	1			188
							145	9									
11	9120	X	8584	-0-	-536	-0-	44	1	8445	3	N	86					274
							95	9									
12	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	42	1	8594	3	N	82	179	1			177
							90	9									
*01	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	29	1	8573	3	Y	70	167	1			80
							77	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	46	1	8642	3	N	69					241
							76	9									
09	8640	X	8612	-0-	-28	-0-	47	1	8497	3	N	62	173	1			130
							68	9									
10	8928	X	8749	-0-	-179	-0-	46	1	8605	3	N	89					219
							98	9									
11	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	43	1	8147	3	N	76					295
							84	9									
12	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	40	1	8314	3	N	75	181	1			189
							83	9									
*01	8897	X	8262	-0-	-635	-0-	28	1	8157	3	Y	70	146	1			113
							77	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	52	1	9743	3	N	-0-					8
09	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	50	1	9056	3	N	202	178	1			32
							222	9									
10	10168	X	9020	-0-	-1148	-0-	48	1	8972	3	N	-0-					32
11	9840	X	8841	-0-	-999	-0-	45	1	8602	3	N	176	176	1			32
							194	9									
12	9796	X	8643	-0-	-1153	-0-	42	1	8601	3	N	-0-					32
01	9796	X	7672	-0-	-2124	-0-	26	1	7646	3	N	-0-					32

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	620	1	16010	3	N	-0-					-0-
09	17850	X	15663	-0-	-2187	-0-	522	1	15141	3	N	-0-					-0-
10	18445	X	16756	-0-	-1689	-0-	555	1	16201	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	13696	-0-	-4154	-0-	458	1	13238	3	N	-0-					-0-
12	16616	X	12906	-0-	-3710	-0-	482	1	12424	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	14938	-0-	-1833	-0-	510	1	14428	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	17298	-0-	-2418	-0-	645	1	16653	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	17176	-0-	-314	-0-	572	1	16604	3	N	-0-					-0-
10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	600	1	17527	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16795	-0-	-695	-0-	562	1	16233	3	N	-0-					-0-
12	17763	X	17636	-0-	-127	-0-	658	1	16978	3	N	-0-					-0-
01	18135	X	17535	-0-	-600	-0-	599	1	16936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	16976	-0-	-1159	-0-	633	1	16343	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	15149	-0-	-1951	-0-	505	1	14644	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15974	-0-	-1696	-0-	529	1	15445	3	N	-0-					-0-
11	17100	X	15398	-0-	-1702	-0-	515	1	14883	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	15305	-0-	-2055	-0-	571	1	14734	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	15734	-0-	-1254	-0-	538	1	15196	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	672	1	17341	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	17002	-0-	-2588	-0-	567	1	16435	3	N	-0-					-0-
10	20243	X	18356	-0-	-1887	-0-	608	1	17748	3	N	-0-					-0-
11	18990	X	17754	-0-	-1236	-0-	594	1	17160	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	17404	-0-	-917	-0-	650	1	16754	3	N	-0-					-0-
01	18352	X	17555	-0-	-797	-0-	600	1	16955	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	932	1	6135	3	N	48	169	1			10
							53	9									
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	902	1	5897	3	N	30					40
							33	9									
10	7347	X	6925	-0-	-422	-0-	931	1	5968	3	N	24					64
							26	9									
11	7110	X	6369	-0-	-741	-0-	899	1	5447	3	N	21					85
							23	9									
12	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	927	1	5847	3	N	22					107
							24	9									
01	7130	X	6596	-0-	-534	-0-	918	1	5592	3	N	78					185
							86	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	20687	-0-	-1819	-0-	772	1	19915	3	N	-0-					-0-
09	20250	X	20048	-0-	-202	-0-	668	1	19380	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	20346	-0-	-579	-0-	674	1	19672	3	N	-0-					-0-
11	20250	X	19448	-0-	-802	-0-	651	1	18797	3	N	-0-					-0-
12	20894	X	19172	-0-	-1722	-0-	716	1	18456	3	N	-0-					-0-
01	20708	X	19412	-0-	-1296	-0-	663	1	18749	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	18894	-0-	-2341	-0-	705	1	18189	3	N	-0-					-0-
09	18510	X	18279	-0-	-231	-0-	609	1	17670	3	N	-0-					-0-
10	19127	X	18648	-0-	-479	-0-	618	1	18030	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	17919	-0-	-591	-0-	600	1	17319	3	N	-0-					-0-
12	19034	X	17629	-0-	-1405	-0-	658	1	16971	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	17897	-0-	-982	-0-	611	1	17286	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	16107	-0-	-757	-0-	83 285	1 9	15739	3	N	259	365	1			38
09	16200	X	15649	-0-	-551	-0-	83 408	1 9	15158	3	N	371	357	1			52
10	16740	X	15948	-0-	-792	-0-	83 370	1 9	15495	3	N	336	194	1			194
11	16200	X	15128	-0-	-1072	-0-	77 349	1 9	14702	3	N	317	357	1			154
12	16461	X	15415	-0-	-1046	-0-	73 365	1 9	14977	3	N	332	368	1			118
01	16182	X	15284	-0-	-898	-0-	50 343	1 9	14891	3	N	312	369	1			61

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-	72 220	1 9	13572	3	N	200	354	1			22
09	13890	X	13406	-0-	-484	-0-	72 218	1 9	13116	3	N	198	178	1			42
10	14167	X	13718	-0-	-449	-0-	72 266	1 9	13380	3	N	242	185	1			99
11	13620	X	13054	-0-	-566	-0-	68 136	1 9	12850	3	N	124	180	1			43
12	14074	X	13476	-0-	-598	-0-	64 230	1 9	13182	3	N	209	169	1			83
01	13857	X	13405	-0-	-452	-0-	44 212	1 9	13149	3	N	193	181	1			95

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	99 164	1 9	18673	3	N	149	179	1			81
09	20130	X	13632	-0-	-6498	-0-	99 30	1 9	13503	3	N	27					108
10	20801	X	16436	-0-	-4365	-0-	87 173	1 9	16176	3	N	157	184	1			81
11	20130	X	14244	-0-	-5886	-0-	74 54	1 9	14116	3	N	49					130
12	18941	X	16526	-0-	-2415	-0-	79 163	1 9	16284	3	N	148	177	1			101
01	18941	X	15669	-0-	-3272	-0-	52 185	1 9	15432	3	N	168	188	1			81

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	65 89	1 9	12196	3	N	81					182
09	14070	X	10311	-0-	-3759	-0-	74 84	1 9	10153	3	N	76	177	1			81
10	14291	X	12575	-0-	-1716	-0-	67 66	1 9	12442	3	N	60					141
11	13830	X	10415	-0-	-3415	-0-	54 74	1 9	10287	3	N	67	178	1			30
12	12772	X	11901	-0-	-871	-0-	57 34	1 9	11810	3	N	31					61
01	12586	X	12364	-0-	-222	-0-	41 201	1 9	12122	3	N	183	183	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	15578	-0-	-325	-0-	81	1	15197	3	N	273	359	1			42
							300	9									
09	15300	X	14785	-0-	-515	-0-	79	1	14429	3	N	252	179	1			115
							277	9									
10	15810	X	15221	-0-	-589	-0-	80	1	14853	3	N	262	182	1			195
							288	9									
11	15270	X	14682	-0-	-588	-0-	75	1	14303	3	N	276	363	1			108
							304	9									
12	15779	X	15005	-0-	-774	-0-	71	1	14608	3	N	296	363	1			41
							326	9									
01	15593	X	14813	-0-	-780	-0-	49	1	14468	3	N	269	187	1			123
							296	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

08	32736	X	24544	-0-	-8192	-0-	916	1	23628	3	N	-0-					-0-
09	27450	X	26620	-0-	-830	-0-	887	1	25733	3	N	-0-					-0-
10	28365	X	26986	-0-	-1379	-0-	894	1	26092	3	N	-0-					-0-
11	27120	X	26175	-0-	-945	-0-	876	1	25299	3	N	-0-					-0-
12	27526	X	27526	-0-	-0-	-0-	1028	1	26498	3	N	-0-					-0-
*01	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	1014	1	28660	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1595	1	8489	3	N	11					62
							12	9									
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1566	1	8948	3	N	39					101
							43	9									
10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1612	1	8644	3	N	88	172	1			17
							97	9									
11	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	1545	1	8463	3	N	13					30
							14	9									
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	1589	1	8067	3	N	21					51
							23	9									
*01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1575	1	7511	3	N	20					71
							22	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

08	16182	X	15826	-0-	-356	-0-	343	1	15483	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	12057	-0-	-3063	-0-	94	1	11963	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	168	-0-	-15456	-0-	168	1			Y	-0-					-0-
11	15330	X	12953	-0-	-2377	-0-	68	1	12885	3	Y	-0-					-0-
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-					-0-
01	15345	X	13431	-0-	-1914	-0-	45	1	13386	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

08	14880	X	12834	-0-	-2046	-0-	68	1	12766	3	Y	-0-					-0-
09	14400	X	12196	-0-	-2204	-0-	67	1	12129	3	Y	-0-					-0-
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
11	12420	X	10587	-0-	-1833	-0-	55	1	10532	3	Y	-0-					-0-
12	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
01	12400	X	11990	-0-	-410	-0-	40	1	11950	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	5725	-0-	-2087	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	54	1	9755	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	51	1	9528	3	N	-0-					-0-
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					-0-
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	47	1	9721	3	N	80	80	1			-0-
							88	9									
01	9269	X	8275	-0-	-994	-0-	28	1	8247	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	14268	-0-	-1573	-0-	75	1	14193	3	N	-0-					29
09	15330	X	13216	-0-	-2114	-0-	72	1	13144	3	N	-0-					29
10	15841	X	12740	-0-	-3101	-0-	68	1	12672	3	N	-0-					29
11	15090	X	11254	-0-	-3836	-0-	58	1	11002	3	N	176	176	1			29
							194	9									
12	15252	X	12135	-0-	-3117	-0-	59	1	12076	3	N	-0-					29
01	14260	X	8457	-0-	-5803	-0-	29	1	8428	3	N	-0-					29

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	45	1	8422	3	N	147	171	1			15
							162	9									
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	N	-0-					15
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	41	1	7606	3	N	233	189	1			59
							256	9									
11	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	39	1	7490	3	N	-0-					59
12	8618	X	7690	-0-	-928	-0-	37	1	7653	3	N	-0-					59
01	8618	X	7574	-0-	-1044	-0-	25	1	7549	3	N	-0-					59

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24056	X	20901	-0-	-3155	-0-	780	1	20121	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	706	1	20474	3	N	-0-					-0-
10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	684	1	19953	3	N	-0-					-0-
11	20220	X	19976	-0-	-244	-0-	669	1	19307	3	N	-0-					-0-
12	21886	X	19026	-0-	-2860	-0-	710	1	18316	3	N	-0-					-0-
01	21886	X	20168	-0-	-1718	-0-	689	1	19479	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24862	X	23421	-0-	-1441	-0-	123	1	23298	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	22434	-0-	-1146	-0-	122	1	22312	3	N	-0-					-0-
10	24149	X	23498	-0-	-651	-0-	126	1	23372	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	22035	-0-	-1335	-0-	115	1	21920	3	N	-0-					-0-
12	23529	X	22981	-0-	-548	-0-	111	1	22870	3	N	-0-					-0-
01	23498	X	21342	-0-	-2156	-0-	72	1	21270	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	15179	-0-	-1778	-0-	80	1	15099	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15892	-0-	-518	-0-	87	1	15805	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	16331	-0-	-626	-0-	87	1	16244	3	N	-0-					-0-
11	15990	X	15719	-0-	-271	-0-	82	1	15637	3	N	-0-					-0-
12	16430	X	16227	-0-	-203	-0-	78	1	16149	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	15422	-0-	-1008	-0-	52	1	15370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22010	X	21677	-0-	-333	-0-	114	1	21563	3	N	-0-					-0-
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	113	1	20692	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	20616	-0-	-650	-0-	110	1	20506	3	N	-0-					-0-
11	20970	X	20462	-0-	-508	-0-	107	1	20355	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	21182	-0-	-487	-0-	102	1	21080	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	21235	-0-	-434	-0-	71	1	21164	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	20809	-0-	-643	-0-	110	1	20699	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	19783	-0-	-827	-0-	108	1	19675	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	20497	-0-	-800	-0-	110	1	20387	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	19708	-0-	-902	-0-	103	1	19605	3	N	-0-					-0-
12	20801	X	20387	-0-	-414	-0-	98	1	20289	3	N	-0-					-0-
01	20801	X	20168	-0-	-633	-0-	68	1	20100	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24707	X	20936	-0-	-3771	-0-	110	1	20826	3	N	-0-					-0-
09	23910	X	20168	-0-	-3742	-0-	110	1	20058	3	N	-0-					-0-
10	24087	X	23349	-0-	-738	-0-	125	1	23224	3	N	-0-					-0-
11	22770	X	19872	-0-	-2898	-0-	104	1	19768	3	N	-0-					-0-
12	23529	X	21402	-0-	-2127	-0-	103	1	21299	3	N	-0-					-0-
01	23343	X	20541	-0-	-2802	-0-	69	1	20472	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8543	-0-	-478	-0-	45	1	8498	3	N	-0-					27
09	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	45	1	8147	3	N	-0-					27
10	9021	X	8443	-0-	-578	-0-	44	1	8213	3	N	169	171	1			25
							186	9									
11	8550	X	7103	-0-	-1447	-0-	37	1	7066	3	N	-0-					25
12	8587	X	7966	-0-	-621	-0-	38	1	7928	3	N	-0-					25
01	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	27	1	7992	3	N	-0-					25

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	9412	-0-	-5375	-0-	50	1	9362	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	9575	-0-	-4645	-0-	52	1	9523	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	9324	-0-	-4905	-0-	50	1	9274	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	9896	-0-	-3634	-0-	52	1	9844	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	12142	-0-	-1746	-0-	59	1	12083	3	N	-0-					-0-
*01	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	41	1	12162	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	14211	-0-	-142	-0-	75	1	14136	3	Y	-0-					-0-
09	13890	X	13633	-0-	-257	-0-	74	1	13559	3	Y	-0-					-0-
10	14353	X	14248	-0-	-105	-0-	76	1	14172	3	Y	-0-					-0-
11	13890	X	13878	-0-	-12	-0-	73	1	13805	3	Y	-0-					-0-
12	14570	X	14471	-0-	-99	-0-	70	1	14401	3	Y	-0-					-0-
01	14260	X	13509	-0-	-751	-0-	45	1	13464	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

08	14012	X	13017	-0-	-995	-0-	69	1	12948	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12241	-0-	-1319	-0-	67	1	12174	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12098	-0-	-1914	-0-	65	1	12033	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11493	-0-	-1257	-0-	60	1	11433	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12754	-0-	-297	-0-	62	1	12692	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	42	1	12500	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

08	20460	X	18537	-0-	-1923	-0-	98	1	18439	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	17460	-0-	-1590	-0-	95	1	17365	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	17611	-0-	-1268	-0-	94	1	17517	3	N	-0-					-0-
11	17940	X	17088	-0-	-852	-0-	89	1	16999	3	N	-0-					-0-
12	18538	X	17967	-0-	-571	-0-	87	1	17880	3	N	-0-					-0-
01	18538	X	16814	-0-	-1724	-0-	57	1	16757	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

08	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	862	1	4717	3	N	-0-					22
09	7230	X	5942	-0-	-1288	-0-	838	1	5104	3	N	-0-					22
10	7471	X	3803	-0-	-3668	-0-	853	1	2950	3	N	-0-					22
11	5700	X	2803	-0-	-2897	-0-	820	1	1983	3	N	-0-					22
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	867	1	6175	3	N	-0-					22
01	6138	X	5226	-0-	-912	-0-	852	1	4374	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

*02	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	90	1	17391	3	Y	-0-					-0-
*03	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	97	1	18993	3	Y	-0-					-0-
*04	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	92	1	18004	3	Y	-0-					-0-
*05	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	93	1	18231	3	Y	-0-					-0-
*06	18750	X	17619	-0-	-1131	-0-	91	1	17528	3	Y	-0-					-0-
*07	19344	X	17818	-0-	-1526	-0-	127	1	17691	3	Y	-0-					-0-
*08	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	92	1	17414	3	Y	-0-					-0-
*09	18090	X	17106	-0-	-984	-0-	93	1	17013	3	Y	-0-					-0-
*10	18321	X	17570	-0-	-751	-0-	94	1	17476	3	Y	-0-					-0-
11	17610	X	16859	-0-	-751	-0-	88	1	16771	3	Y	-0-					-0-
12	17825	X	14806	-0-	-3019	-0-	71	1	14735	3	Y	-0-					-0-
01	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	56	1	16711	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	32	1	6069	3	N	33					245
							36	9									
09	5730	X	5643	-0-	-87	-0-	31	1	5587	3	N	23					268
							25	9									
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	31	1	5812	3	N	33	181	1			120
							36	9									
11	6300	X	4886	-0-	-1414	-0-	25	1	4828	3	N	30					150
							33	9									
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	31					181
*01	6138	X	4261	-0-	-1877	-0-	14	1	4217	3	Y	27	162	1			46
							30	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9431	-0-	-923	-0-	49	1	9292	3	N	82					255
							90	9									
09	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	49	1	8886	3	N	81	177	1			159
							89	9									
10	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	50	1	9264	3	N	95					254
							105	9									
11	9480	X	9442	-0-	-38	-0-	49	1	9281	3	N	102	180	1			176
							112	9									
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	109	188	1			97
*01	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	33	1	9837	3	N	74					171
							81	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22692	X	21253	-0-	-1439	-0-	112	1	21141	3	N	-0-					17
09	22020	X	21334	-0-	-686	-0-	116	1	21203	3	N	14					31
							15	9									
10	22754	X	22053	-0-	-701	-0-	118	1	21896	3	N	35					66
							39	9									
11	22020	X	21341	-0-	-679	-0-	111	1	21184	3	N	42					108
							46	9									
12	22692	X	21730	-0-	-962	-0-	104	1	21535	3	N	83	190	1			1
							91	9									
01	22041	X	21355	-0-	-686	-0-	72	1	21266	3	N	15					16
							17	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11412	-0-	-647	-0-	60	1	11258	3	N	85	176	1			88
							94	9									
09	11580	X	10689	-0-	-891	-0-	58	1	10556	3	N	68					156
							75	9									
10	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	61	1	11295	3	N	78					234
							86	9									
11	11340	X	10563	-0-	-777	-0-	55	1	10412	3	N	87	180	1			141
							96	9									
12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	59	1	12089	3	N	103					244
							113	9									
*01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	41	1	12001	3	N	115	175	1			184
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9414	-0-	-847	-0-	49	1	9299	3	N	60	167	1			75
							66	9									
09	9720	X	9333	-0-	-387	-0-	51	1	9212	3	N	64					139
							70	9									
10	9951	X	9307	-0-	-644	-0-	49	1	9177	3	N	74					213
							81	9									
11	9630	X	8553	-0-	-1077	-0-	44	1	8439	3	N	64	176	1			101
							70	9									
12	9796	X	8953	-0-	-843	-0-	43	1	8833	3	N	70					171
							77	9									
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	29	1	8492	3	N	74	173	1			72
							81	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	38	1	7082	3	N	44					171
							48	9									
09	8310	X	6998	-0-	-1312	-0-	38	1	6909	3	N	46					217
							51	9									
10	8029	X	7320	-0-	-709	-0-	39	1	7242	3	N	35					252
							39	9									
11	7080	X	6793	-0-	-287	-0-	35	1	6713	3	N	41					293
							45	9									
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	8028	3	N	40					333
							44	9									
*01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	25	1	7271	3	N	53	168	1			218
							58	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1514	1	4824	3	N	30					121
							33	9									
09	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	1467	1	4860	3	N	15					136
							17	9									
10	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	1514	1	4865	3	N	40					176
							44	9									
11	7080	X	6013	-0-	-1067	-0-	1464	1	4513	3	N	33	174	1			35
							36	9									
12	6541	X	6412	-0-	-129	-0-	1512	1	4877	3	N	21					56
							23	9									
01	6541	X	6156	-0-	-385	-0-	1504	1	4608	3	N	40					96
							44	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	753	1	7606	3	N	58	167	1			84
							64	9									
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	731	1	7571	3	N	67					151
							74	9									
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	733	1	7860	3	N	70	175	1			46
							77	9									
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	728	1	7375	3	N	70					116
							77	9									
12	8649	X	8362	-0-	-287	-0-	750	1	7527	3	N	77					193
							85	9									
01	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	738	1	7414	3	N	77	184	1			86
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	11520	-0-	-2337	-0-	60	1	11327	3	Y	121					195
							133	9									
09	12390	X	10327	-0-	-2063	-0-	56	1	10270	3	Y	1	161	1			35
							1	9									
10	13175	X	8667	-0-	-4508	-0-	46	1	8621	3	Y	-0-					35
11	12750	X	10127	-0-	-2623	-0-	53	1	10074	3	Y	-0-					35
12	13175	X	8941	-0-	-4234	-0-	43	1	8785	3	Y	103					138
							113	9									
01	11532	X	9162	-0-	-2370	-0-	31	1	9120	3	Y	10					148
							11	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	27	1	5052	3	N	3					103
							3	9									
09	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	14	1	2520	3	N	-0-					103
10	4030	X	1217	-0-	-2813	-0-	7	1	1210	3	N	-0-					103
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	19	1	3666	3	N	-0-					103
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	28	1	5826	3	N	-0-					103
*01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	26	1	7712	3	N	-0-					103

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	60	1	11348	3	N	8					20
							9	9									
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	69	1	12668	3	N	7					27
							8	9									
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	78	1	14428	3	N	20					47
							22	9									
11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	67	1	12750	3	N	14					61
							15	9									
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	55	1	11359	3	N	-0-					61
*01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	26	1	7738	3	N	-0-					61

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	39	1	7403	3	N	-0-					14
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	30	1	5530	3	N	127					141
							140	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	42	166	1			17
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					17
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					17
*01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	24	1	7000	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	81	1	15343	3	N	-0-					7
09	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	80	1	14586	3	N	-0-					7
10	15438	X	12404	-0-	-3034	-0-	66	1	12338	3	N	-0-					7
11	14940	X	4224	-0-	-10716	-0-	21	1	4071	3	N	120					127
							132	9									
12	15438	X	960	-0-	-14478	-0-	5	1	952	3	N	3					130
							3	9									
01	15438	X	9994	-0-	-5444	-0-	34	1	9959	3	N	1					131
							1	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	23	1	4317	3	N	-0-					33
09	5430	X	3490	-0-	-1940	-0-	19	1	3471	3	N	-0-					33
10	5518	X	3438	-0-	-2080	-0-	18	1	3420	3	N	-0-					33
11	4860	X	4584	-0-	-276	-0-	24	1	4560	3	N	-0-					33
12	4340	X	2012	-0-	-2328	-0-	10	1	1966	3	N	33					66
							36	9									
01	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	13	1	3703	3	N	40					106
							44	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	16359	-0-	-908	-0-	86	1	16171	3	N	93	182	1			33
							102	9									
09	16650	X	15728	-0-	-922	-0-	86	1	15634	3	N	7					40
							8	9									
10	16802	X	16109	-0-	-693	-0-	86	1	16010	3	N	12					52
							13	9									
11	16260	X	15451	-0-	-809	-0-	80	1	15167	3	N	185	189	1			48
							204	9									
12	16368	X	15654	-0-	-714	-0-	76	1	15575	3	N	3					51
							3	9									
01	16368	X	15252	-0-	-1116	-0-	51	1	15187	3	N	13					64
							14	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7315	-0-	-2357	-0-	39	1	7268	3	Y	7					48
							8	9									
09	9360	X	5138	-0-	-4222	-0-	28	1	5103	3	Y	6					54
							7	9									
10	9672	X	7257	-0-	-2415	-0-	39	1	7196	3	Y	20					74
							22	9									
11	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	35	1	6643	3	Y	269	182	1			161
							296	9									
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	8995	3	Y	7					168
							8	9									
01	7316	X	7250	-0-	-66	-0-	24	1	7196	3	Y	27	162	1			33
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	5993	-0-	-3307	-0-	32	1	5961	3	Y	-0-					15
09	7860	X	6148	-0-	-1712	-0-	33	1	6098	3	Y	15					30
							17	9									
10	8122	X	3911	-0-	-4211	-0-	21	1	3867	3	Y	21					51
							23	9									
11	7860	X	1733	-0-	-6127	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					51
12	5022	X	3684	-0-	-1338	-0-	18	1	3659	3	Y	6					57
							7	9									
*01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	17	1	5159	3	Y	7					64
							8	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	68	1	12899	3	N	-0-					15
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	75	1	13681	3	N	-0-					15
10	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	87	1	16182	3	N	26					41
							29	9									
11	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	83	1	15750	3	N	10					51
							11	9									
12	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	83	1	17211	3	N	6					57
							7	9									
*01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	56	1	16517	3	N	9					66
							10	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	23182	-0-	-5710	-0-	121	1	22876	3	N	168	173	1			367
							185	9									
09	27960	X	23131	-0-	-4829	-0-	126	1	22896	3	N	99	366	1			100
							109	9									
10	28892	X	25318	-0-	-3574	-0-	134	1	24878	3	N	278					378
							306	9									
11	23850	X	22820	-0-	-1030	-0-	118	1	22483	3	N	199	178	1			399
							219	9									
12	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	135	1	27861	3	N	200	370	1			229
							220	9									
01	25327	X	23731	-0-	-1596	-0-	79	1	23473	3	N	163	178	1			214
							179	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9204	-0-	-933	-0-	49	1	9155	3	N	-0-					10
09	9810	X	8646	-0-	-1164	-0-	47	1	8599	3	N	-0-					10
10	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	47	1	8695	3	N	178	180	1			8
							196	9									
11	9600	X	8197	-0-	-1403	-0-	43	1	8154	3	N	-0-					8
12	9393	X	8215	-0-	-1178	-0-	40	1	8175	3	N	-0-					8
01	9207	X	8386	-0-	-821	-0-	28	1	8162	3	N	178	176	1			10
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	23 20	1 9	4318	3	N	18					67
09	5610	X	4207	-0-	-1403	-0-	23 22	1 9	4162	3	N	20					87
10	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	24 11	1 9	4447	3	N	10					97
11	4800	X	4235	-0-	-565	-0-	22 29	1 9	4184	3	N	26					123
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	24 13	1 9	4885	3	N	12					135
*01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	17 26	1 9	4989	3	N	24					159

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	1979	-0-	-11847	-0-	10 13	1 9	1956	3	N	12					156
09	13200	X	6520	-0-	-6680	-0-	36 40	1 9	6444	3	N	36					192
10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	109 150	1 9	14891	3	N	136	183	1			145
11	12960	X	12878	-0-	-82	-0-	67 155	1 9	12656	3	N	141					286
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	61 158	1 9	12602	3	N	144	355	1			75
01	14849	X	13369	-0-	-1480	-0-	44 162	1 9	13163	3	N	147					222

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	6169	-0-	-2759	-0-	32 32	1 9	6105	3	N	29					147
09	8640	X	6131	-0-	-2509	-0-	33 55	1 9	6043	3	N	50	169	1			28
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	42 65	1 9	7780	3	N	59					87
11	6540	X	4883	-0-	-1657	-0-	25 59	1 9	4799	3	N	54					141
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	34 57	1 9	6919	3	N	52	170	1			23
01	7874	X	5983	-0-	-1891	-0-	20 86	1 9	5877	3	N	78					101

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	27734	-0-	-538	-0-	894	1	26840	3	N	-0-					-0-
09	27360	X	26349	-0-	-1011	-0-	802	1	25547	3	N	-0-					-0-
10	28024	X	27351	-0-	-673	-0-	859	1	26492	3	N	-0-					-0-
11	26850	X	26044	-0-	-806	-0-	810	1	25234	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	26192	-0-	-1553	-0-	915	1	25277	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	26081	-0-	-1664	-0-	364	1	25717	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23839	X	22331	-0-	-1508	-0-	719	1	21612	3	N	-0-					-0-
09	22710	X	21532	-0-	-1178	-0-	656	1	20876	3	N	-0-					-0-
10	22909	X	22603	-0-	-306	-0-	709	1	21894	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	21887	-0-	-223	-0-	680	1	21207	3	N	-0-					-0-
12	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	791	1	21859	3	N	-0-					-0-
01	22599	X	22480	-0-	-119	-0-	314	1	22166	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	880	1	26836	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	26848	-0-	-122	-0-	806	1	26042	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	26785	-0-	-1084	-0-	827	1	25958	3	N	-0-					-0-
11	26970	X	26022	-0-	-948	-0-	796	1	25226	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	26376	-0-	-1369	-0-	910	1	25466	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	26508	-0-	-1237	-0-	368	1	26140	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

08	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	56	1	10499	3	N	69					273
							76	9									
09	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	55	1	10074	3	N	69	176	1			166
							76	9									
10	10943	X	10441	-0-	-502	-0-	55	1	10309	3	N	70					236
							77	9									
11	10320	X	9805	-0-	-515	-0-	51	1	9668	3	N	78	183	1			131
							86	9									
12	10633	X	10332	-0-	-301	-0-	50	1	10201	3	N	74	176	1			29
							81	9									
01	10633	X	10182	-0-	-451	-0-	34	1	10047	3	N	92					121
							101	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

08	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	108	1	20266	3	N	-0-					-0-
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	105	1	19086	3	N	-0-					-0-
10	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	108	1	19984	3	N	-0-					-0-
11	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	102	1	19365	3	N	-0-					-0-
12	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	99	1	20443	3	N	-0-					-0-
*01	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	68	1	19967	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

08	7254	X	6899	-0-	-355	-0-	36	1	6863	3	N	-0-					8
09	7170	X	6903	-0-	-267	-0-	37	1	6866	3	N	-0-					8
10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	38	1	6965	3	N	-0-					8
11	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	35	1	6607	3	N	-0-					8
12	7192	X	6595	-0-	-597	-0-	32	1	6563	3	N	-0-					8
01	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	22	1	6472	3	N	-0-					8

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

08	13516	X	12447	-0-	-1069	-0-	65	1	12382	3	N	-0-					10
09	13080	X	12265	-0-	-815	-0-	67	1	12198	3	N	-0-					10
10	13082	X	12763	-0-	-319	-0-	68	1	12695	3	N	-0-					10
11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	65	1	12314	3	N	182	189	1			3
							200	9									
12	12772	X	11493	-0-	-1279	-0-	55	1	11438	3	N	-0-					3
*01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	43	1	12733	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	37	1	6926	3	N	157	172	1			24
							173	9									
09	7560	X	3097	-0-	-4463	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					24
10	7812	X	5829	-0-	-1983	-0-	31	1	5798	3	N	-0-					24
11	7320	X	2390	-0-	-4930	-0-	13	1	2377	3	N	-0-					24
12	7378	X	6775	-0-	-603	-0-	33	1	6742	3	N	-0-					24
01	7130	X	3760	-0-	-3370	-0-	13	1	3747	3	N	-0-					24

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	34	1	6338	3	N	178	176	1			10
							196	9									
09	6960	X	6099	-0-	-861	-0-	33	1	6066	3	N	-0-					10
10	6758	X	6275	-0-	-483	-0-	34	1	6241	3	N	-0-					10
11	6450	X	5586	-0-	-864	-0-	28	1	5386	3	N	156	156	1			10
							172	9									
12	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	30	1	6102	3	N	-0-					10
01	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	21	1	6248	3	N	-0-					10

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	44	1	8409	3	N	-0-					12
09	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	44	1	8019	3	N	-0-					12
10	8742	X	8466	-0-	-276	-0-	44	1	8225	3	N	179	179	1			12
							197	9									
11	8460	X	7850	-0-	-610	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					12
12	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	38	1	7980	3	N	-0-					12
01	8463	X	8083	-0-	-380	-0-	27	1	8056	3	N	-0-					12

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11537	3	N	93	161	1			222
							102	9									
09	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	79	1	14375	3	N	104					326
							114	9									
10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	92	1	17148	3	N	112	174	1			264
							123	9									
11	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	82	1	15507	3	N	110	180	1			194
							121	9									
12	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	77	1	15934	3	N	126					320
							139	9									
*01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	49	1	14382	3	N	132	178	1			274
							145	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12653	-0-	-1762	-0-	65	1	12327	3	N	237	164	1			329
							261	9									
09	10560	X	9105	-0-	-1455	-0-	48	1	8831	3	N	205	372	1			162
							226	9									
10	13981	X	9413	-0-	-4568	-0-	49	1	9148	3	N	196	180	1			178
							216	9									
11	13530	X	8087	-0-	-5443	-0-	41	1	7861	3	N	168					346
							185	9									
12	13981	X	7927	-0-	-6054	-0-	37	1	7631	3	N	235	372	1			209
							259	9									
01	12648	X	7115	-0-	-5533	-0-	23	1	6874	3	N	198					407
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	14001	-0-	-2522	-0-	74	1	13927	3	Y	-0-					-0-
09	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
10	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	96	1	17922	3	Y	-0-					-0-
11	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	94	1	17907	3	Y	-0-					-0-
12	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	87	1	17944	3	Y	-0-					-0-
01	18011	X	17822	-0-	-189	-0-	60	1	17762	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	5907	-0-	-9531	-0-	31	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	91	1	16763	3	Y	-0-					-0-
11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	111	1	20990	3	Y	-0-					-0-
12	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	95	1	19694	3	Y	-0-					-0-
*01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	61	1	18097	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	63	1	11952	3	N	39					189
							43	9									
09	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	69	1	12673	3	N	76					265
							84	9									
10	10199	X	9838	-0-	-361	-0-	52	1	9731	3	N	50	182	1			133
							55	9									
11	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	49	1	9271	3	N	69					202
							76	9									
12	13206	X	9452	-0-	-3754	-0-	45	1	9328	3	N	72	188	1			86
							79	9									
01	13206	X	9453	-0-	-3753	-0-	31	1	9339	3	N	75					161
							83	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	9879	-0-	-3079	-0-	760	1	8953	3	N	151	178	1			81
							166	9									
09	12540	X	11086	-0-	-1454	-0-	746	1	10154	3	N	169	168	1			82
							186	9									
10	12958	X	11496	-0-	-1462	-0-	770	1	10564	3	N	147					229
							162	9									
11	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	749	1	11210	3	N	140	174	1			195
							154	9									
12	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	771	1	11974	3	N	177	175	1			197
							195	9									
01	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	588	1	8578	3	N	142					339
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	68	1	12784	3	N	426	529	1			309
							469	9									
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	60	1	11012	3	N	318	369	1			258
							350	9									
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	50	1	9260	3	N	256	173	1			341
							282	9									
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	51	1	9627	3	N	398	536	1			203
							438	9									
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	44	1	9103	3	N	420	358	1			265
							462	9									
*01	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	29	1	8535	3	N	399	536	1			128
							439	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

08	17081	X	16176	-0-	-905	-0-	85	1	16091	3	Y	-0-					-0-
09	16410	X	1293	-0-	-15117	-0-	151	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	485	1	14789	3	Y	-0-					-0-
11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	95	1	18096	3	Y	-0-					-0-
12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	89	1	18302	3	Y	-0-					-0-
*01	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	59	1	17633	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

08	32488	X	30121	-0-	-2367	-0-	1124	1	28997	3	N	-0-					-0-
09	31440	X	30163	-0-	-1277	-0-	1005	1	29158	3	N	-0-					-0-
10	31899	X	29901	-0-	-1998	-0-	990	1	28911	3	N	-0-					-0-
11	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1031	1	29768	3	N	-0-					-0-
12	31155	X	30006	-0-	-1149	-0-	1120	1	28886	3	N	-0-					-0-
01	31155	X	30764	-0-	-391	-0-	1051	1	29713	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

08	36642	X	30338	-0-	-6304	-0-	1132	1	29206	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	21967	-0-	-9503	-0-	1081	1	20886	3	N	-0-					-0-
10	32519	X	30718	-0-	-1801	-0-	1560	1	29158	3	N	-0-					-0-
11	30630	X	15663	-0-	-14967	-0-	800	1	14863	3	N	-0-					-0-
12	30566	X	20223	-0-	-10343	-0-	755	1	19468	3	N	-0-					-0-
01	30721	X	21330	-0-	-9391	-0-	729	1	20601	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

08	12152	X	11285	-0-	-867	-0-	59	1	11226	3	N	-0-					34
09	11730	X	10820	-0-	-910	-0-	59	1	10761	3	N	-0-					34
10	11904	X	11026	-0-	-878	-0-	59	1	10967	3	N	-0-					34
11	11520	X	10495	-0-	-1025	-0-	55	1	10440	3	N	-0-					34
12	11408	X	10830	-0-	-578	-0-	51	1	10608	3	N	155	179	1			10
							171	9									
01	11284	X	10433	-0-	-851	-0-	35	1	10398	3	N	-0-					10

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

08	21762	X	20387	-0-	-1375	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19354	-0-	-986	-0-	106	1	19248	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19860	-0-	-1158	-0-	106	1	19754	3	N	-0-					-0-
11	20340	X	18982	-0-	-1358	-0-	99	1	18883	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	19855	-0-	-977	-0-	96	1	19759	3	N	-0-					-0-
01	20398	X	19662	-0-	-736	-0-	66	1	19596	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13229	-0-	-597	-0-	70	1	13159	3	N	-0-					27
09	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	71	1	12982	3	N	-0-					27
10	13981	X	4795	-0-	-9186	-0-	26	1	4769	3	N	-0-					27
11	13530	X	8380	-0-	-5150	-0-	44	1	8336	3	N	-0-					27
12	13981	X	10316	-0-	-3665	-0-	50	1	10266	3	N	-0-					27
01	13485	X	8860	-0-	-4625	-0-	30	1	8830	3	N	-0-					27

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	12753	-0-	-2158	-0-	67	1	12686	3	N	-0-					22
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	66	1	11973	3	N	-0-					22
10	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	82	1	15295	3	N	-0-					22
11	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	79	1	15136	3	N	-0-					22
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	71	1	14698	3	N	173	173	1			22
							190	9									
01	15376	X	9262	-0-	-6114	-0-	31	1	9231	3	N	-0-					22

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	44	1	8280	3	N	-0-					24
09	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	42	1	7565	3	N	-0-					24
10	9052	X	6793	-0-	-2259	-0-	36	1	6757	3	N	-0-					24
11	8730	X	5344	-0-	-3386	-0-	28	1	5316	3	N	-0-					24
12	8556	X	6745	-0-	-1811	-0-	32	1	6513	3	N	182	177	1			29
							200	9									
01	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	21	1	6359	3	N	-0-					29

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	15057	-0-	-2923	-0-	78	1	14797	3	N	165	180	1			101
							182	9									
09	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	76	1	13767	3	N	152					253
							167	9									
10	15996	X	14548	-0-	-1448	-0-	77	1	14320	3	N	137	172	1			218
							151	9									
11	15090	X	13502	-0-	-1588	-0-	70	1	13271	3	N	146	169	1			195
							161	9									
12	15438	X	15020	-0-	-418	-0-	72	1	14764	3	N	167	180	1			182
							184	9									
*01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	54	1	16127	3	N	162	187	1			157
							178	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5248	-0-	-2099	-0-	28	1	5220	3	N	-0-					5
09	7110	X	4865	-0-	-2245	-0-	25	1	4632	3	N	189	180	1			14
							208	9									
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					14
11	5070	X	1901	-0-	-3169	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					14
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	-0-					14
01	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					14

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

08	15934	X	15315	-0-	-619	-0-	81	1	15234	3	N	-0-					11
09	15420	X	14796	-0-	-624	-0-	81	1	14714	3	N	1					12
							1	9									
10	15934	X	14529	-0-	-1405	-0-	78	1	14450	3	N	1					13
							1	9									
11	15180	X	14104	-0-	-1076	-0-	74	1	14027	3	N	3					16
							3	9									
12	15314	X	14781	-0-	-533	-0-	71	1	14599	3	N	101	115	1			2
							111	9									
01	15314	X	14707	-0-	-607	-0-	49	1	14656	3	N	2					4
							2	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

08	146382	X	74505	-0-	-71877	-0-	2779	1	71726	2	N	-0-					-0-
09	93900	X	68915	-0-	-24985	-0-	2297	1	66618	2	N	-0-					-0-
10	89869	X	68519	-0-	-21350	-0-	2269	1	66250	2	N	-0-					-0-
11	82170	X	63250	-0-	-18920	-0-	2117	1	61133	2	N	-0-					-0-
12	79825	X	61443	-0-	-18382	-0-	2294	1	59149	2	N	-0-					-0-
01	74493	X	61812	-0-	-12681	-0-	2111	1	59701	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

08	146072	X	76594	-0-	-69478	-0-	2858	1	73736	2	N	-0-					-0-
09	93630	X	61419	-0-	-32211	-0-	2046	1	59373	2	N	-0-					-0-
10	89342	X	61368	-0-	-27974	-0-	2033	1	59335	2	N	-0-					-0-
11	81960	X	63150	-0-	-18810	-0-	2114	1	61036	2	N	-0-					-0-
12	80910	X	61003	-0-	-19907	-0-	2277	1	58726	2	N	-0-					-0-
01	76601	X	60995	-0-	-15606	-0-	2084	1	58911	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

08	75299	X	43745	-0-	-31554	-0-	1632	1	42113	2	N	-0-					-0-
09	53160	X	37716	-0-	-15444	-0-	1257	1	36459	2	N	-0-					-0-
10	51925	X	37293	-0-	-14632	-0-	1235	1	36058	2	N	-0-					-0-
11	48270	X	36519	-0-	-11751	-0-	1222	1	35297	2	N	-0-					-0-
12	48081	X	38595	-0-	-9486	-0-	1440	1	37155	2	N	-0-					-0-
01	43741	X	38712	-0-	-5029	-0-	1322	1	37390	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

08	70556	X	31988	-0-	-38568	-0-	1212	1	30776	2	N	-0-					-0-
09	46110	X	31288	-0-	-14822	-0-	1483	1	29805	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	26241	-0-	-18337	-0-	1420	1	24821	2	N	-0-					-0-
11	41460	X	23020	-0-	-18440	-0-	771	1	22249	2	N	-0-					-0-
12	38843	X	27017	-0-	-11826	-0-	1009	1	26008	2	N	-0-					-0-
01	32333	X	27015	-0-	-5318	-0-	923	1	26092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55893	X	42659	-0-	-13234	-0-	225	1	42402	3	N	29					29
							32	9									
09	54090	X	37591	-0-	-16499	-0-	205	1	37366	3	N	18					47
							20	9									
10	55893	X	36953	-0-	-18940	-0-	197	1	36756	3	N	-0-					47
11	54090	X	33861	-0-	-20229	-0-	177	1	33684	3	N	-0-					47
12	48050	X	33106	-0-	-14944	-0-	159	1	32947	3	N	-0-					47
*01	42656	X	31855	-0-	-10801	-0-	107	1	31715	3	Y	30	69	1			8
							33	9									

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

08	62496	X	34907	-0-	-27589	-0-	1302	1	33605	3	N	-0-					-0-
09	46830	X	32447	-0-	-14383	-0-	1080	1	31367	3	N	-0-					-0-
10	46221	X	31141	-0-	-15080	-0-	1032	1	30109	3	N	-0-					-0-
11	38970	X	34564	-0-	-4406	-0-	1344	1	33220	3	N	-0-					-0-
12	37541	X	29160	-0-	-8381	-0-	1090	1	28070	3	N	-0-					-0-
01	34906	X	28448	-0-	-6458	-0-	972	1	27476	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

*05	SHUT IN		20163	-0-	20163	20163	103	1	20060	3	N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		50568	-0-	50568	70731	261	1	50307	3	N	-0-					-0-
*07	112111	X	41380	-0-	-70731	-0-	295	1	41085	3	N	-0-					-0-
*08	46283	X	36833	-0-	-9450	-0-	194	1	36639	3	N	-0-					-0-
*09	44790	X	32110	-0-	-12680	-0-	175	1	31935	3	N	-0-					-0-
*10	46283	X	30104	-0-	-16179	-0-	161	1	29943	3	N	-0-					-0-
*11	44790	X	26912	-0-	-17878	-0-	141	1	26771	3	N	-0-					-0-
*12	41385	X	26485	-0-	-14900	-0-	128	1	26357	3	N	-0-					-0-
*01	36828	X	24618	-0-	-12210	-0-	83	1	24506	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

08	83855	X	44764	-0-	-39091	-0-	1671	1	43093	3	N	-0-					-0-
09	59250	X	40971	-0-	-18279	-0-	1366	1	39605	3	N	-0-					-0-
10	58776	X	40891	-0-	-17885	-0-	1354	1	39537	3	N	-0-					-0-
11	48720	X	43262	-0-	-5458	-0-	1680	1	41582	3	N	-0-					-0-
12	47120	X	37130	-0-	-9990	-0-	1385	1	35745	3	N	-0-					-0-
01	44764	X	37556	-0-	-7208	-0-	1283	1	36273	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

08	SHUT IN		83995	-0-	83995	109189	442	1	83489	3	N	58					58
							64	9									
09	SHUT IN		60894	-0-	60894	170083	332	1	60533	3	N	26	64	1			20
							29	9									
10	227170	X	57087	-0-	-170083	-0-	305	1	56771	3	N	10					30
							11	9									
11	63360	X	49846	-0-	-13514	-0-	261	1	49585	3	N	-0-					30
12	65472	X	47354	-0-	-18118	-0-	229	1	47089	3	N	33					63
							36	9									
01	65472	X	44209	-0-	-21263	-0-	149	1	44060	3	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		86327	-0-	86327	110614	455	1	85738	3	N	122					122
							134	9									
09	SHUT IN		64175	-0-	64175	174789	349	1	63782	3	N	40	122	1			40
							44	9									
10	233436	X	58647	-0-	-174789	-0-	313	1	58315	3	N	17					57
							19	9									
11	63690	X	51172	-0-	-12518	-0-	267	1	50839	3	N	60					117
							66	9									
12	65813	X	49308	-0-	-16505	-0-	238	1	49070	3	N	-0-					117
01	65813	X	47036	-0-	-18777	-0-	158	1	46878	3	N	-0-					117

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		85582	-0-	85582	105207	449	1	84979	3	N	140					140
							154	9									
09	SHUT IN		63689	-0-	63689	168896	347	1	63211	3	N	119	242	1			17
							131	9									
10	227039	X	58143	-0-	-168896	-0-	310	1	57761	3	N	65					82
							72	9									
11	63690	X	50690	-0-	-13000	-0-	265	1	50425	3	N	-0-					82
12	65813	X	50360	-0-	-15453	-0-	242	1	49984	3	N	122	189	1			15
							134	9									
01	65813	X	50235	-0-	-15578	-0-	169	1	50066	3	N	-0-					15

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		87195	-0-	87195	102425	459	1	86598	3	N	125					125
							138	9									
09	SHUT IN		61658	-0-	61658	164083	336	1	61265	3	N	52	130	1			47
							57	9									
10	SHUT IN		55695	-0-	55695	219778	298	1	55355	3	N	38					85
							42	9									
11	271158	X	51380	-0-	-219778	-0-	269	1	51111	3	N	-0-					85
12	63612	X	27878	-0-	-35734	-0-	134	1	27627	3	N	106	171	1			20
							117	9									
01	63612	X	83	-0-	-63529	-0-	83	3			N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8565	-0-	8565	8565	47	1	8518	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		75590	-0-	75590	84155	404	1	75186	3	N	-0-					-0-
11	137100	X	52945	-0-	-84155	-0-	277	1	52659	3	N	8					8
							9	9									
12	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	236	1	48613	3	N	62					70
							68	9									
*01	43687	X	43687	-0-	-0-	-0-	147	1	43540	3	N	-0-					70

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8918	-0-	8918	8918	48	1	8870	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		77900	-0-	77900	86818	417	1	77483	3	N	-0-					-0-
11	140737	X	53919	-0-	-86818	-0-	283	1	53630	3	N	5					5
							6	9									
12	67611	X	48623	-0-	-18988	-0-	234	1	48343	3	N	42					47
							46	9									
01	67611	X	44859	-0-	-22752	-0-	151	1	44708	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		9519	-0-	9519	9519	52	1	9467	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		83055	-0-	83055	92574	444	1	82611	3	N	-0-					-0-
11	156434	X	63860	-0-	-92574	-0-	334	1	63526	3	N	-0-					-0-
12	77841	X	57874	-0-	-19967	-0-	279	1	57570	3	N	23					23
							25	9									
01	77841	X	52300	-0-	-25541	-0-	176	1	52124	3	N	-0-					23

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8838	-0-	8838	8838	48	1	8790	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		58337	-0-	58337	67175	312	1	58025	3	N	-0-					-0-
11	108304	X	41129	-0-	-67175	-0-	215	1	40914	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	21602	-0-	-25084	-0-	104	1	21470	3	N	25					25
							28	9									
01	46686	X	2470	-0-	-44216	-0-	8	1	2462	3	N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		9247	-0-	9247	9247	50	1	9197	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		69678	-0-	69678	78925	372	1	69306	3	N	-0-					-0-
11	131267	X	52342	-0-	-78925	-0-	274	1	52068	3	N	-0-					-0-
12	61225	X	47733	-0-	-13492	-0-	230	1	47481	3	N	20					20
							22	9									
01	61225	X	44117	-0-	-17108	-0-	148	1	43969	3	N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		1387	-0-	1387	1387	8	1	1379	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		54520	-0-	54520	55907	291	1	54229	3	N	-0-					-0-
11	95901	X	39994	-0-	-55907	-0-	209	1	39785	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	37684	-0-	-9002	-0-	182	1	37502	3	N	-0-					-0-
01	46686	X	33161	-0-	-13525	-0-	111	1	33050	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		56803	-0-	56803	56803	55594	3	1209	9	N	1099	1078	1			21
*11	0		59682	-0-	59682	116485	306	1	58298	3	N	980	898	1			103
							1078	9									
12	165988	X	49503	-0-	-116485	-0-	235	1	48480	3	N	716	698	1			121
							788	9									
01	53475	X	41745	-0-	-11730	-0-	138	1	40981	3	N	569	555	1			135
							626	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		67818	-0-	67818	67818	1	1	65506	3	N	2101	2064	1			37
							2311	9									
11	0		58407	-0-	58407	126225	298	1	56599	3	N	1373	1246	1			164
							1510	9									
12	174259	X	48034	-0-	-126225	-0-	226	1	46732	3	N	978	979	1			163
							1076	9									
01	50685	X	41868	-0-	-8817	-0-	138	1	40780	3	N	864	891	1			136
							950	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	3	30	5	N	-0-					9
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	239	3	15	5	N	-0-					9
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	307	3	56	5	N	-0-					9
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	351	3	72	5	N	6					15
							7	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1266	3	160	5	N	6					21
							7	9									
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1243	3	231	5	N	6					27
							7	9									

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2265	3	222	5	N	-0-					37
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2699	3	177	5	N	9					46
							10	9									
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2439	3	445	5	N	4					50
							4	9									
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2021	3	415	5	N	7					57
							8	9									
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2114	3	268	5	N	5					62
							6	9									
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2076	3	386	5	N	5					67
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1863	3	183	5	N	-0-					64
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1622	3	106	5	N	6					70
							7	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	794	3	145	5	N	5					75
							6	9									
11	1980	N	970	-0-	-1010	-0-	802	3	165	5	N	3					78
							3	9									
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1110	3	140	5	N	-0-					78
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1089	3	203	5	N	-0-					78

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2948	N	2892	-0-	-56	-0-	2634	3	258	5	N	-0-					84
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2615	3	172	5	N	12					96
							13	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2269	3	414	5	N	9					105
							10	9									
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1632	3	335	5	N	4					109
							4	9									
*12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	1891	3	239	5	N	4					113
							4	9									
*01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1857	3	345	5	N	4					117
							4	9									

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		153	-0-	153	576	6	1	147	2	Y	-0-					13
09	706	N	130	-0-	-576	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					13
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	3					16
							3	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	1					17
							1	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					17
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	2					19
							2	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	372	1	11922	2	N	-0-					-0-
09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	352	1	11204	2	N	-0-					-0-
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	359	1	10736	2	N	-0-					-0-
11	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	368	1	10176	2	N	-0-					-0-
12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	369	1	9983	2	N	-0-					-0-
*01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	329	1	10155	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3359	-0-	359	590	3359	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1518	-0-	-590	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	4837	-0-	-2572	-0-	515	1	4322	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5067	-0-	-2103	-0-	497	1	4570	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5135	-0-	-2274	-0-	534	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4318	-0-	-2522	-0-	462	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5079	-0-	-1989	-0-	563	1	4515	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	471	1	4037	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
09	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16601	-0-	-1937	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	16558	-0-	-1382	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16597	-0-	-1941	-0-	16596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18538	X	16448	-0-	-2090	-0-	16448	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	713	N	226	-0-	-487	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1438	-0-	-887	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1162	-0-	-1194	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1007	-0-	-1349	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		159	-0-	159	498	142	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	659	N	161	-0-	-498	-0-	140	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	Y	15	16	1			9

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

08	9083	X	7681	-0-	-1402	-0-	7681	2			N	-0-					115
09	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-	80	1			35
10	9083	X	9051	-0-	-32	-0-	9029	2	22	9	N	20					55
11	8580	X	8009	-0-	-571	-0-	7996	2	13	9	N	12					67
12	8928	X	8798	-0-	-130	-0-	248	1	8541	2	N	8					75
							9	9									
*01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	186	1	8879	2	N	24					99
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9488	-0-	-1362	-0-	9488	2			N	-0-					190
09	12450	X	8850	-0-	-3600	-0-	8850	2			N	-0-					190
10	12865	X	9161	-0-	-3704	-0-	9128	2	33	9	N	30					220
11	12450	X	8736	-0-	-3714	-0-	8736	2			N	-0-					220
12	11191	X	9062	-0-	-2129	-0-	9058	2	4	9	N	4					224
01	9486	X	8294	-0-	-1192	-0-	8282	2	12	9	N	11	1	8			234

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	4116	-0-	-5556	-0-	4116	2			N	-0-					62
09	9360	X	2267	-0-	-7093	-0-	2267	2			N	-0-					62
10	9672	X	1458	-0-	-8214	-0-	1458	2			N	-0-					62
11	9090	X	2769	-0-	-6321	-0-	2769	2			N	-0-					62
12	9393	X	4653	-0-	-4740	-0-	4653	2			N	-0-					62
*01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8372	2	1	9	N	1	1	8			62

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	8221	-0-	5121	7724	501	1	7717	2	N	3					105
							3	9									
09	3000	N	6741	-0-	3741	11465	542	1	6184	2	N	14					119
							15	9									
10	17873	X	6408	-0-	-11465	-0-	591	1	5808	2	N	8					127
							9	9									
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	588	1	5183	2	N	11					138
							12	9									
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	553	1	6051	2	N	9					147
							10	9									
*01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	647	1	3618	2	N	13					160
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

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
08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					107
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					107
10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					107
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10289	2	6	9	N	5					112
12	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					112
*01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10280	2	1	9	N	1	1	8			112

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

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
08	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					195
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					195
10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					195
11	13410	X	13182	-0-	-228	-0-	13182	2			N	-0-					195
*12	14322	X	13434	-0-	-888	-0-	13434	2			N	-0-					195
01	14322	X	11767	-0-	-2555	-0-	11760	2	7	9	N	6	1	8			129

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

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
08	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1745	2	72	9	N	65					175
09	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1567	2			N	-0-					175
10	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1233	2	2	9	N	2					177
11	1770	N	1300	-0-	-470	-0-	1276	2	24	9	N	22					199
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1595	2	14	9	N	13					212
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26	9	N	24	1	8			235

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

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
08	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9180	-0-	-647	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8236	-0-	-1274	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9064	-0-	-763	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

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
08	13826	X	12525	-0-	-1301	-0-	12505	2	20	9	N	18					180
09	13380	X	12676	-0-	-704	-0-	12676	2			N	-0-					180
10	13826	X	12578	-0-	-1248	-0-	12576	2	2	9	N	2					182
11	13380	X	12087	-0-	-1293	-0-	12054	2	33	9	N	30					212
12	13113	X	11793	-0-	-1320	-0-	11793	2			N	-0-					212
01	13113	X	12039	-0-	-1074	-0-	12025	2	14	9	N	13	1	8			224

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					60
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					60
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					60
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					60
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					60
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					33

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3827	-0-	727	1307	3827	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1490	465	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	1962	N	472	-0-	-1490	-0-	451	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	505	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15	16	1			9

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3810	-0-	810	810	3810	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2787	-0-	-313	497	2787	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2095	-0-	-497	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1895	-0-	-833	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1689	-0-	-1039	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	1649	2	76	9	N	69					210
09	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	1435	2	59	9	N	54	164	1			100
10	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1890	2	67	9	N	61					161
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2559	2	55	9	N	50	179	1			32
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3389	2	47	9	N	43					75
*01	3100	N	3726	-0-	626	626	3627	2	99	9	N	90					165

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	625	-0-	-425	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

08	22661	X	20974	-0-	-1687	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19507	-0-	-2423	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19564	-0-	-3097	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	13860	-0-	-8070	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	19007	-0-	-2848	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	15178	-0-	-5809	-0-	15178	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1835	-0-	-805	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2078	-0-	-650	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					52
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10886	2	12	9	N	11					63
10	12183	X	11121	-0-	-1062	-0-	11121	2			N	-0-					63
11	11790	X	10589	-0-	-1201	-0-	10589	2			N	-0-					63
12	12183	X	11111	-0-	-1072	-0-	11111	2			N	-0-					63
01	11253	X	10331	-0-	-922	-0-	10324	2	7	9	N	6	1	8			68

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

08	8742	X	7063	-0-	-1679	-0-	7063	2			N	-0-					159
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					159
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					159
11	6840	X	6676	-0-	-164	-0-	6670	2	6	9	N	5					164
12	8556	X	6930	-0-	-1626	-0-	6922	2	8	9	N	7					171
01	9641	X	4332	-0-	-5309	-0-	4322	2	10	9	N	9	1	8			179

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	71	1			51
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					51
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					51
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					51
*12	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					51
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

08	9827	X	7141	-0-	-2686	-0-	7126	2	15	9	N	14	71	1			28
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					28
10	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10215	2	66	9	N	60					88
11	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17					105
12	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9861	2	45	9	N	41					146
*01	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9852	2	52	9	N	47					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1853	590	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2440	N	587	-0-	-1853	-0-	566	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	520	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	Y	15	16	1			9

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					55
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	516	2	22	9	N	20					75
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					75
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					75
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	17192	-0-	-2586	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	16725	-0-	-2415	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17294	-0-	-965	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15531	-0-	-1749	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	14572	-0-	-3284	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	12108	-0-	-5190	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3075	-0-	-1065	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

08	3627	X	2352	-0-	-1275	-0-	137	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	184	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	173	1	2910	2	N	3					3
							3	9									
12	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	163	1	2492	2	N	-0-					3
01	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	168	1	3289	2	N	-0-					3

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					22
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					22
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					22
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					22
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					22
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	405	1	19654	2	N	-0-					-0-
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	491	1	21115	2	N	-0-					-0-
10	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	554	1	19519	2	N	-0-					-0-
11	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	525	1	18098	2	N	-0-					-0-
12	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	229	1	23213	2	N	-0-					-0-
*01	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	22355	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8559	-0-	-1516	-0-	8557	2	2	9	N	2					116
09	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8953	2	7	9	N	6	106	1			16
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9672	2	19	9	N	17					33
11	9240	X	7542	-0-	-1698	-0-	7534	2	8	9	N	7					40
12	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9352	2	N	20					60
							22	9									
*01	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	187	1	9733	2	N	23					83
							25	9									

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

08	26133	X	18960	-0-	-7173	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	17166	-0-	-8124	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	16808	-0-	-5667	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	16609	-0-	-3341	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	15029	-0-	-5183	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15122	-0-	-3850	-0-	15122	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					113
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					113
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					113
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					113
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					113
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2103	-0-	2103	6387	2086	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1968	-0-	-932	5455	1947	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	2010	-0-	-1090	4365	1996	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1680	-0-	-1320	3045	1674	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	1945	-0-	-1155	1890	1928	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	3100	N	2059	-0-	-1041	849	2042	2	17	9	Y	15	16	1			9

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

08	14229	X	11352	-0-	-2877	-0-	11316	2	36	9	N	33					143
09	13770	X	10479	-0-	-3291	-0-	10476	2	3	9	N	3					146
10	12586	X	10389	-0-	-2197	-0-	10389	2			N	-0-					146
11	12180	X	9874	-0-	-2306	-0-	9874	2			N	-0-					146
12	11625	X	10201	-0-	-1424	-0-	10114	2	87	9	N	79					225
01	11346	X	9642	-0-	-1704	-0-	9642	2			N	-0-	130	1			95

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3378	2	17	9	N	15	1	8			14
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	N	4					18
*01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2868	2	6	9	N	5	1	8			22

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	309	1	7050	2	N	2	66	1			48
							2	9									
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	277	1	7449	2	N	22					70
							24	9									
10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	346	1	10430	2	N	42	73	1			39
							46	9									
11	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	328	1	6398	2	N	25					64
							28	9									
12	7998	X	7391	-0-	-607	-0-	361	1	7005	2	N	23					87
							25	9									
01	7998	X	7912	-0-	-86	-0-	772	1	7096	2	N	40					127
							44	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

08	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6670	86	1	2194	2	Y	-0-					13
09	2900	N	2144	-0-	-756	5914	80	1	2064	2	Y	-0-					13
10	3100	N	2221	-0-	-879	5035	82	1	2136	2	Y	3					16
							3	9									
11	3000	N	2117	-0-	-883	4152	81	1	2035	2	Y	1					17
							1	9									
12	3100	N	2812	-0-	-288	3864	106	1	2706	2	Y	-0-					17
*01	3100	N	2397	-0-	-703	3161	92	1	2303	2	Y	2					19
							2	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

08	DLQ G-10	1206	-0-	1206	3603	1189	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1175	-0-	-1725	1878	1154	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3062	N	1184	-0-	-1878	-0-	1170	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	10477	-0-	-4155	-0-	10456	2	21	9	N	19					135
09	14160	X	10024	-0-	-4136	-0-	10009	2	15	9	N	14					149
10	10695	X	10027	-0-	-668	-0-	10026	2	1	9	N	1					150
11	10350	X	8881	-0-	-1469	-0-	8879	2	2	9	N	2					152
12	10695	X	8965	-0-	-1730	-0-	8919	2	46	9	N	42					194
01	10478	X	9356	-0-	-1122	-0-	9337	2	19	9	N	17					211

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					17
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	728	2	2	9	N	2					19
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	726	2	14	9	N	13					32
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					32
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					32
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	702	2	22	9	N	20					52

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

08	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

08	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					220
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					220
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					220
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					220
*12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					220
*01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3729	2	58	9	N	53					240

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					72
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					72
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					72
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					72

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		184	-0-	184	669	167	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	784	N	115	-0-	-669	-0-	94	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	1	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	Y	15	16	1			9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	368	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	369	1	3526	2	N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	495	1	5520	2	N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	387	1	3552	2	N	-0-					-0-
*01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	456	1	5992	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	7829	2			N	-0-					143
09	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	2			N	-0-					143
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					143
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8337	2	15	9	N	14					157
12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8814	2	12	9	N	11					168
*01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1162	1	3371	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	1116	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1160	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	703	1	3878	2	N	18	3	8			15
							20	9									
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	539	1	4384	2	N	-0-					15
*01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	460	1	4245	2	N	27	1	8			41
							30	9									

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					77
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					77
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					77
12	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					77
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
*01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6456	77	1	1973	2	Y	-0-					13
09	2900	N	1884	-0-	-1016	5440	70	1	1814	2	Y	-0-					13
10	3100	N	2120	-0-	-980	4460	78	1	2039	2	Y	3					16
							3	9									
11	3000	N	1810	-0-	-1190	3270	69	1	1740	2	Y	1					17
							1	9									
12	3100	N	7	-0-	-3093	177	7	2			Y	-0-					17
01	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	17	1	417	2	Y	2					19
							2	9									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

08	DLQ G-10		77	-0-	77	394	77	2			Y	-0-					104
09	563	N	169	-0-	-394	-0-	169	2			Y	-0-					104
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					104
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					104
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					104

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3202	-0-	102	102	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	3100	N	3304	-0-	204	306	3304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21080	X	17890	-0-	-3190	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
09	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	20840	-0-	-240	-0-	20840	2			N	-0-					-0-
11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	19374	-0-	-2233	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19566	-0-	-2041	-0-	19566	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					143
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	N	2					145
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					148
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					148
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					148
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			148

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4258	-0-	1258	1258	4258	2			N	-0-					-0-
12	3059	N	1801	-0-	-1258	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3333	X	3155	-0-	-178	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1557	-0-	-1113	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	285	1	3320	2	N	-0-					100
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	N	-0-					100
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	285	1	3362	2	N	-0-					100
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	276	1	2670	2	N	28	1	8			127
							31	9									
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	285	1	3223	2	N	-0-					127
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	N	12	1	8			138
							13	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					38
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					38
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

08	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	348	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	340	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	344	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4166	-0-	-544	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	316	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	325	1	3897	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					75
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					75
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					75
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					75
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					75
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6598	2185	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	2136	-0-	-764	5834	2115	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4793	2045	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	2037	-0-	-963	3830	2031	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	2265	-0-	-835	2995	2248	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	3100	N	2988	-0-	-112	2883	2971	2	17	9	Y	15	16	1			9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

08	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	294	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	288	1	5696	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	5455	-0-	-2171	-0-	295	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6534	-0-	-846	-0-	288	1	6246	2	N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	293	1	7079	2	N	-0-					-0-
*01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	298	1	6444	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

08	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	774	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1932	-0-	-168	-0-	763	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	798	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	757	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	785	1	1776	2	N	-0-					-0-
*01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	753	1	2108	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	98	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	52	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	894	-0-	-1626	-0-	34	1	860	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	592	-0-	-1764	-0-	22	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	313	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	303	1	2328	2	N	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	313	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	300	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	308	1	2538	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3327	-0-	227	227	306	1	3021	2	N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	740	1	5876	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	913	1	4477	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5748	-0-	-1444	-0-	1137	1	4611	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	1193	1	3345	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	3767	-0-	-2836	-0-	917	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4136	-0-	-2467	-0-	786	1	3350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	758	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	862	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	834	1	3262	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	862	1	3347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	862	1	3312	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

08	DLQ G-10		728	-0-	728	2166	711	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2877	N	711	-0-	-2166	-0-	690	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	670	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

08	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7249	-0-	-11	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7391	-0-	-204	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

08	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	313	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	352	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	325	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	308	1	3800	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	212	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	199	1	4101	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

08	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	313	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	301	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	313	1	3946	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	303	1	3787	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	313	1	3789	2	N	50					50
							55	9									
01	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	3674	2	14	9	N	13					63

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1206	1	4875	2	N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1135	1	4853	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	1206	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5799	-0-	-291	-0-	1139	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	1206	1	4792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6200	X	6034	-0-	-166	-0-	1203	1	4831	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	76	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	80	1	2048	2	N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2007	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

08	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	247	1	6734	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	227	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6933	-0-	-259	-0-	246	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	252	1	6885	2	N	14					14
							15	9									
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	255	1	6941	2	N	-0-					14
01	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	241	1	6211	2	N	22					36
							24	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5877	2	13	9	N	12					293
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3077	2	55	9	N	50	186	1			157
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6052	2	67	9	N	61					218
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5546	2	65	9	N	59	187	1			90
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6138	2	62	9	N	56	1	8			145
*01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5209	2	95	9	N	86	1	8			230

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1251	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1290	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	1268	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	1635	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	1639	1	2606	2	N	-0-					-0-
*01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1126	1	4280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					87
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

08	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	564	1	1925	2	N	-0-					48
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	546	1	5386	2	N	-0-					48
10	2728	X	557	-0-	-2171	-0-	557	1			N	-0-					48
11	2640	X	1842	-0-	-798	-0-	541	1	1300	2	N	1	1	8			48
							1	9									
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	561	1	2538	2	N	100					148
							110	9									
01	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	233	1	2187	2	N	1	1	8			148
							1	9									

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					156
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					156
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					156
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					156
01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

08	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	222	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4751	-0-	-649	-0-	198	1	4553	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	234	1	5284	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4867	-0-	-533	-0-	207	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	198	1	4424	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5312	-0-	-206	-0-	220	1	5092	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	313	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	303	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	290	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	283	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4307	-0-	-64	-0-	310	1	3997	2	N	-0-					-0-
*01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	312	1	4090	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	403	1	5813	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	390	1	5128	2	N	-0-					-0-
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	403	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	384	1	4916	2	N	4	1	8			3
							4	9									
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	403	1	5764	2	N	-0-					3
*01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	393	1	5351	2	N	24					27
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4748	-0-	-336	-0-	364	1	4384	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	350	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	362	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	349	1	4182	2	Y	9	4	8			5
							10	9									
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	362	1	4396	2	Y	5					10
							6	9									
*01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	356	1	4316	2	Y	46	3	8			53
							51	9									

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6390	-0-	-771	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5741	-0-	-1189	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6560	-0-	-601	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
*01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		987	-0-	987	2953	970	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	965	-0-	-1935	1018	944	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1999	N	981	-0-	-1018	-0-	967	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	923	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	553	-0-	-1277	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	215	-0-	-1552	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	368	-0-	-1732	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

08	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	313 41	1 9	4835	2	N	37					123
09	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	303 114	1 9	4923	2	N	104					227
10	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	313 117	1 9	4766	2	N	106	182	1			151
11	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	299 136	1 9	4513	2	N	124					275
12	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	313 29	1 9	4620	2	N	26	187	1			114
01	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	313 72	1 9	4601	2	N	65					179

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

08	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	539 23	1 9	1533	2	N	21					80
09	3510	X	1478	-0-	-2032	-0-	553 23	1 9	902	2	N	21					101
10	3627	X	858	-0-	-2769	-0-	560 28	1 9	270	2	N	25	27	1			99
11	3240	X	569	-0-	-2671	-0-	552	1	17	9	N	15	7	1			107
12	2108	X	913	-0-	-1195	-0-	516 42	1 9	355	2	N	38					145
01	2108	X	546	-0-	-1562	-0-	514 24	1 9	8	2	N	22					167

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	548	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	514	1	4462	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	557	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	271	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	228	1	3809	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4950	-0-	-413	-0-	277	1	4673	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	54	1	1605	2	N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	100	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	107	1	1606	2	N	-0-					-0-
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6936	-0-	-294	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6521	-0-	-709	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6840	-0-	-538	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6850	-0-	-528	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	272	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	264	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	379	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3119	-0-	-751	-0-	453	1	2630	2	N	33	1	8			32
							36	9									
12	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	480	1	2864	2	N	-0-					32
01	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	481	1	2947	2	N	-0-					32

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	418	1	4307	2	N	-0-					16
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	436	1	4594	2	N	10	19	1			7
							11	9									
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	524	1	5060	2	N	-0-					7
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	503	1	5740	2	N	-0-					7
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	580	1	6067	2	N	-0-					7
*01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	528	1	6254	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2431	2	2	9	N	2					59
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	N	8					67
10	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3111	2	19	9	N	17					84
11	3390	X	2957	-0-	-433	-0-	2948	2	9	9	N	8					92
12	3968	X	2967	-0-	-1001	-0-	2958	2	9	9	N	8					100
01	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2655	2	20	9	N	18					118

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	2			N	-0-					-0-
12	1794	N	1293	-0-	-501	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

08	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
10	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
*01	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

08	26939	X	23381	-0-	-3558	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	22156	-0-	-3914	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	22863	-0-	-4076	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21541	-0-	-2609	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	21913	-0-	-2019	-0-	21912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23374	X	21590	-0-	-1784	-0-	21590	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

08	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	1			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	3253	-0-	153	153	654	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3947	-0-	947	1100	663	1	3284	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4654	-0-	1554	2654	705	1	3949	2	N	-0-					-0-
*01	7693	X	5039	-0-	-2654	-0-	795	1	4244	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

08	651	N	643	-0-	-8	-0-	635	2	8	9	N	7					73
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	494	2	30	9	N	27					100
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					109
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	678	2	32	9	N	29					138
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	685	2	24	9	N	22					160
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	679	2	21	9	N	19	1	8			178

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		347	-0-	347	2712	347	1			Y	-0-					52
09	2712	N	-0-	-0-	-2712	-0-					Y	-0-					52
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					52
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

08	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	322	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9116	-0-	-124	-0-	312	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8846	-0-	-702	-0-	314	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	313	1	8565	2	N	17	1	8			16
							19	9									
12	9455	X	9156	-0-	-299	-0-	322	1	8788	2	N	42					58
							46	9									
01	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	337	1	8662	2	N	14					72
							15	9									

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6851	-0-	-279	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4727	-0-	-2083	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6282	-0-	-662	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3924	-0-	-3020	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	1390	1	859	2	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1276	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	1269	1	940	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	1171	1	974	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	1161	1	393	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	1149	1	988	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	133	-0-	-317	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					167
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					167
10	4712	X	4700	-0-	-12	-0-	4700	2			N	-0-					167
11	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	4465	2			N	-0-					167
12	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4496	2			N	-0-					167
01	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3179	-0-	79	437	862	1	2317	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2394	-0-	-437	-0-	832	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	862	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	528	1	1683	2	N	29	1	8			28
							32	9									
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	862	1	1194	2	N	14					42
							15	9									
*01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	862	1	1708	2	N	-0-					42

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	660	-0-	-766	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	8	-0-	-1418	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	630	N	3	-0-	-627	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1024	1	921	2	N	-0-					7
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	1052	1	1432	2	N	5	9	1			3
							6	9									
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1055	1	1232	2	N	-0-					3
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1055	1	1817	2	N	-0-					3
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	1079	1	1470	2	N	-0-					3
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1011	1	881	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	282	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	273	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3032	-0-	-936	-0-	280	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	278	1	2408	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2923	-0-	-1045	-0-	289	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2015	-0-	-1612	-0-	289	1	1726	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	649	1	3389	2	N	-0-					13
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	615	1	3235	2	N	8	15	1			6
							9	9									
10	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	636	1	3121	2	N	-0-					6
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	644	1	3710	2	N	-0-					6
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	709	1	3926	2	N	-0-					6
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	684	1	4182	2	N	-0-					6

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9113	649	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	12316	X	3203	-0-	-9113	-0-	632	1	2571	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	671	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	750	1	2183	2	Y	5					5
							6	9									
12	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	765	1	2079	2	Y	5					10
							6	9									
01	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	740	1	2182	2	Y	43					53
							47	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1857	-0-	1857	5551	170	1	1687	2	Y	-0-					30
09	2900	N	1830	-0-	-1070	4481	173	1	1657	2	Y	-0-					30
10	3100	N	1827	-0-	-1273	3208	199	1	1628	2	Y	-0-					30
11	3000	N	1607	-0-	-1393	1815	194	1	1413	2	Y	-0-					30
12	3100	N	1665	-0-	-1435	380	198	1	1467	2	Y	-0-					30
*01	1977	N	1597	-0-	-380	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					30

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	1301	1	5662	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6655	-0-	-1385	-0-	1101	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6384	-0-	-1800	-0-	999	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6770	-0-	-1150	-0-	1126	1	5644	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1158	1	6315	2	N	-0-					-0-
*01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1223	1	7155	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	1277	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4319	-0-	-691	-0-	1291	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1567	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1013	1	4218	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1032	1	5037	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	978	1	3888	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
10	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
11	1530	N	709	-0-	-821	-0-	708	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	953	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	826	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	844	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3266	-0-	-664	-0-	834	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	862	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	831	1	2899	2	N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	855	1	3387	2	N	-0-					-0-
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	815	1	3276	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

08	DLQ G-10	986	-0-	986	2688	969	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	967	-0-	-1933	755	946	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1702	N	947	-0-	-755	-0-	933	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1309	2	17	9	Y	15	16	1			9

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	3816	453	1	810	2	Y	54					75
						59	9									
09	2900	N	1528	-0-	-1372	2444	450	1	1046	2	Y	29	61	1		43
						32	9									
10	3100	N	1424	-0-	-1676	768	460	1	932	2	Y	29				72
						32	9									
11	2213	N	1445	-0-	-768	-0-	485	1	937	2	Y	21	28	1		65
						23	9									
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	453	1	971	2	Y	29	28	1		66
						32	9									
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	474	1	900	2	Y	20	32	1		54
						22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	839	-0-	-2819	-0-	839	1			N	-0-					-0-
09	3540	X	1394	-0-	-2146	-0-	1394	1			N	-0-					-0-
10	3658	X	1373	-0-	-2285	-0-	1373	1			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	1			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	1			N	-0-					-0-
*01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1594	1	441	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

08	DLQ G-10		5032	-0-	5032	14163	793	1	4239	2	Y	-0-					-0-
09	18759	X	4596	-0-	-14163	-0-	752	1	3844	2	Y	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	801	1	4623	2	Y	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	763	1	4174	2	Y	16	6	8			10
							18	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	796	1	4341	2	Y	-0-					10
*01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	789	1	4095	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	695	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	655	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	650	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	622	1	5643	2	N	21	1	8			20
							23	9									
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	668	1	5743	2	N	2					22
							2	9									
*01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	568	1	5512	2	N	4					26
							4	9									

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6481	-0-	-60	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5906	-0-	-635	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	308	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	303	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	412	1	2700	2	N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	498	1	2692	2	N	14	1	8			13
							15	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	503	1	2558	2	N	10					23
							11	9									
*01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	486	1	2371	2	N	18	1	8			40
							20	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3656	2	39	9	N	35					147
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44	9	N	40					187
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3415	2	41	9	N	37	176	1			48
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3049	2	26	9	N	24					72
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3253	2	50	9	N	45					117
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3385	2	42	9	N	38					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4494	-0-	-187	-0-	313	1	4181	2	N	-0-					102
09	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	296	1	4016	2	N	-0-					102
10	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	311	1	4128	2	N	-0-					102
11	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	298	1	3611	2	N	118	184	1	1	8	35
							130	9									
12	4619	X	1959	-0-	-2660	-0-	313	1	1646	2	N	-0-					35
01	4495	X	1204	-0-	-3291	-0-	313	1	891	2	N	-0-					35

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	467	-0-	-711	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	291	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	277	1	4750	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4560	-0-	-958	-0-	291	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4012	-0-	-1328	-0-	277	1	3735	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	291	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4179	-0-	-1339	-0-	290	1	3889	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	57	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	65	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	64	1	3395	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	50	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	56	1	3456	2	N	-0-					-0-
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	50	1	3603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10562	-0-	-148	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10078	-0-	-1112	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9823	-0-	-1740	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8848	-0-	-2715	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

08	8525	X	8417	-0-	-108	-0-	381	1	8036	2	N	-0-					18
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	364	1	7836	2	N	-0-					18
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	369	1	8163	2	N	-0-					18
11	8160	X	8052	-0-	-108	-0-	355	1	7696	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	378	1	8087	2	N	-0-					18
01	8525	X	8320	-0-	-205	-0-	380	1	7940	2	N	-0-					18

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	532	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	520	1	7626	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5346	-0-	-1288	-0-	541	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	4461	-0-	-1959	-0-	357	1	4064	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	585	1	4872	2	N	-0-					35
01	6634	X	5295	-0-	-1339	-0-	537	1	4757	2	N	1	1	8			35
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

08	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9313	1205	1	1801	2	Y	-0-					12
09	12762	X	3449	-0-	-9313	-0-	1250	1	2199	2	Y	-0-					12
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	2395	1	1618	2	Y	-0-					12
11	3630	X	2660	-0-	-970	-0-	1661	1	999	2	Y	-0-					12
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1169	1	2799	2	Y	-0-					12
01	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	1163	1	2565	2	Y	-0-					12

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8269	828	1	1951	2	Y	-0-					14
09	11003	X	2734	-0-	-8269	-0-	822	1	1899	2	Y	12					26
							13	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	855	1	2038	2	Y	-0-					26
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	798	1	2243	2	Y	-0-					26
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	912	1	2218	2	Y	-0-					26
01	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	832	1	2012	2	Y	-0-					26

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5853	-0-	-267	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5967	-0-	-481	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

08	DLQ G-10		5004	-0-	5004	15037	105	1	4899	2	Y	-0-					1
09	20224	X	5187	-0-	-15037	-0-	110	1	5077	2	Y	-0-					1
10	5084	X	4766	-0-	-318	-0-	130	1	4636	2	Y	-0-					1
11	4920	X	3053	-0-	-1867	-0-	215	1	2835	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
12	5084	X	361	-0-	-4723	-0-	361	1			Y	-0-					3
01	5084	X	435	-0-	-4649	-0-	435	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

08	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8368	623	1	2111	2	Y	-0-					2
09	11037	X	2669	-0-	-8368	-0-	617	1	2052	2	Y	-0-					2
10	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	576	1	2184	2	Y	-0-					2
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	456	1	2341	2	Y	2					4
							2	9									
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	421	1	2681	2	Y	-0-					4
*01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	442	1	2696	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	20560	241	1	6557	2	Y	-0-					10
09	27447	X	6887	-0-	-20560	-0-	236	1	6651	2	Y	-0-					10
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	242	1	6566	2	Y	-0-					10
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	234	1	6405	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	218	1	5951	2	Y	-0-					10
*01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	250	1	6425	2	Y	-0-					10

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					20
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	1	26	2	N	-0-					20
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	1			N	-0-					20
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	856	1	1	9	N	1	1	8			20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	514	1	6031	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	494	1	5748	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	508	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	514	1	6211	2	N	-0-					-0-
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	536	1	6607	2	N	-0-					-0-
*01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	537	1	6451	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	286	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	2	N	-0-					-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	286	1	7472	2	N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	282	1	6044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	272	1	5548	2	N	-0-					-0-
*01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	173	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	155	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4109	-0-	-691	-0-	156	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	176	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	252	1	3864	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3929	1242	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1372	-0-	-1528	2401	1351	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1536	-0-	-1564	837	1522	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2144	N	1307	-0-	-837	-0-	1301	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	1036	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1519	N	835	-0-	-684	-0-	818	2	17	9	Y	15	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		595	-0-	595	1689	578	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2160	N	471	-0-	-1689	-0-	450	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	Y	15	16	1			9

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	628	1	7763	2	N	-0-					20
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	607	1	7641	2	N	-0-					20
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	621	1	7996	2	N	-0-					20
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	581	1	7330	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	634	1	8087	2	N	-0-					20
*01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	639	1	7944	2	N	1	1	8			20
							1	9									

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

08	2759	X	36	-0-	-2723	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	840	N	83	-0-	-757	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3176	1021	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1005	-0-	-1895	1281	984	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2283	N	1002	-0-	-1281	-0-	988	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	936	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			9

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

08	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	266	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	298	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	259	1	2972	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	156	1	3206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10616	570	1	3001	2	Y	-0-					3
09	14345	X	3729	-0-	-10616	-0-	495	1	3234	2	Y	-0-					3
10	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	549	1	2918	2	Y	-0-					3
11	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	614	1	2823	2	Y	2					5
							2	9									
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	619	1	3126	2	Y	-0-					5
01	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	724	1	2723	2	Y	-0-					5

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5208	1690	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1708	-0-	-1192	4016	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1951	-0-	-1149	2867	1937	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1620	-0-	-1380	1487	1614	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	1698	-0-	-1402	85	1681	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	1882	N	1797	-0-	-85	-0-	1780	2	17	9	Y	15	16	1			9

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2966	-0-	2966	8996	2949	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	11839	X	2843	-0-	-8996	-0-	2822	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2486	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2782	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	2292	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3045	2	17	9	Y	15	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6527	184	1	2076	2	Y	-0-					32
09	2900	N	2213	-0-	-687	5840	179	1	2034	2	Y	-0-					32
10	3100	N	2267	-0-	-833	5007	181	1	2086	2	Y	-0-					32
11	3000	N	2133	-0-	-867	4140	194	1	1939	2	Y	-0-					32
12	3100	N	2331	-0-	-769	3371	183	1	2116	2	Y	29					61
							32	9									
*01	3100	N	2237	-0-	-863	2508	178	1	2059	2	Y	-0-					61

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

08	9052	X	8235	-0-	-817	-0-	291	1	7944	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	267	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	291	1	7226	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7153	-0-	-827	-0-	279	1	6874	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6961	-0-	-1285	-0-	291	1	6670	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6126	-0-	-2120	-0-	287	1	5839	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	562	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	569	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	579	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	560	1	3180	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	651	1	2654	2	N	5					40
							6	9									
01	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	604	1	2848	2	N	1	1	8			40
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	857	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	855	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	2323	-0-	-2916	-0-	773	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4063	-0-	-1007	-0-	742	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	919	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	2282	-0-	-2461	-0-	669	1	1613	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	501	1	7029	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	490	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5692	-0-	-2337	-0-	590	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5648	-0-	-2122	-0-	416	1	5232	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6171	-0-	-1703	-0-	562	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5833	-0-	-1700	-0-	569	1	5264	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1051	-0-	1051	3314	1034	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1012	-0-	-1888	1426	991	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2389	N	963	-0-	-1426	-0-	949	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	941	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			9

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9971	677	1	2661	2	Y	-0-					10
09	13129	X	3158	-0-	-9971	-0-	655	1	2503	2	Y	-0-					10
10	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	679	1	2487	2	Y	-0-					10
11	3300	X	2950	-0-	-350	-0-	670	1	2280	2	Y	-0-					10
12	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	695	1	2476	2	Y	-0-					10
01	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	697	1	2427	2	Y	-0-					10

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	10137	520	1	2710	2	Y	-0-					10
09	13131	X	2994	-0-	-10137	-0-	507	1	2487	2	Y	-0-					10
10	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	514	1	2471	2	Y	-0-					10
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	497	1	2739	2	Y	-0-					10
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	511	1	2735	2	Y	-0-					10
01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	503	1	2704	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4830	1189	1	455	2	Y	-0-					11
09	2900	N	1688	-0-	-1212	3618	1185	1	491	2	Y	11					22
							12	9									
10	3100	N	1975	-0-	-1125	2493	1240	1	735	2	Y	-0-					22
11	3000	N	1801	-0-	-1199	1294	1192	1	609	2	Y	-0-					22
12	3100	N	1826	-0-	-1274	20	967	1	859	2	Y	-0-					22
01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1107	1	818	2	Y	-0-					22

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3494	-0-	3494	9368	239	1	3255	2	Y	-0-					27
09	12679	X	3311	-0-	-9368	-0-	237	1	3074	2	Y	-0-					27
10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	243	1	2959	2	Y	-0-					27
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	226	1	2787	2	Y	-0-					27
12	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	229	1	2698	2	Y	-0-					27
01	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	231	1	2728	2	Y	-0-					27

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	10954	402	1	3185	2	Y	3					38
							3	9									
09	14338	X	3384	-0-	-10954	-0-	339	1	3028	2	Y	15					53
							17	9									
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	339	1	3188	2	Y	-0-					53
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	369	1	2841	2	Y	22	1	8			74
							24	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	381	1	3212	2	Y	59					133
							65	9									
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	363	1	3817	2	Y	95	94	1	1	8	133
							105	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1171	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1126	1	1834	2	N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1139	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	1110	1	1830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1180	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	1074	1	1832	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1954	605	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2567	N	613	-0-	-1954	-0-	592	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	586	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	709	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	Y	15	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	N	504	-0-	-1626	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	294	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	280	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3209	-0-	109	109	163	1	3046	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	247	1	3973	2	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	213	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	220	1	4019	2	N	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	252	1	3702	2	N	-0-					-0-
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	3558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	894	1	2374	2	N	6					160
							7	9									
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	938	1	3642	2	N	16					176
							18	9									
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	854	1	3913	2	N	9					185
							10	9									
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	915	1	3331	2	N	14	14	1			185
							15	9									
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1005	1	2342	2	N	25					210
							28	9									
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	962	1	3053	2	N	5					215
							6	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

08	DLQ G-10		3694	-0-	3694	10862	518	1	3176	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	3868	-0-	-10862	-0-	531	1	3337	2	Y	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	540	1	4418	2	Y	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	466	1	4195	2	Y	-0-					-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	537	1	4690	2	Y	-0-					-0-
*01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	610	1	5777	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

08	DLQ G-10		5218	-0-	5218	15243	317	1	4901	2	Y	-0-					-0-
09	20032	X	4789	-0-	-15243	-0-	306	1	4483	2	Y	-0-					-0-
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	299	1	5803	2	Y	-0-					-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	230	1	5776	2	Y	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	315	1	6575	2	Y	-0-					-0-
*01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	307	1	5975	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	6440	560	1	1845	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2156	-0-	-744	5696	507	1	1617	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3100	N	2254	-0-	-846	4850	491	1	1731	2	Y	29					72
							32	9									
11	3000	N	1174	-0-	-1826	3024	256	1	895	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	2049	-0-	-1051	1973	573	1	1444	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
*01	3100	N	1588	-0-	-1512	461	439	1	1127	2	Y	20	32	1			54
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

08	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	8469	582	1	2351	2	Y	-0-					15
09	11404	X	2935	-0-	-8469	-0-	590	1	2332	2	Y	12					27
							13	9									
10	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	630	1	2220	2	Y	-0-					27
11	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	595	1	2016	2	Y	-0-					27
12	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	667	1	2142	2	Y	-0-					27
01	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	649	1	1973	2	Y	-0-					27

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	285	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5320	-0-	-950	-0-	276	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5492	-0-	-987	-0-	283	1	5209	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	276	1	5025	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	285	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	285	1	5055	2	N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

08	3534	X	773	-0-	-2761	-0-	106	1	667	2	N	-0-					173
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	199	1	7600	2	N	-0-					173
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	233	1	7223	2	N	-0-					173
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	226	1	2973	2	N	-0-					173
12	5487	X	2392	-0-	-3095	-0-	236	1	2156	2	N	-0-					173
*01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	232	1	5787	2	N	43	1	8			215
							47	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

08	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4285	2	N	-0-					45
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	777	1	4372	2	N	-0-					45
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	800	1	4615	2	N	-0-					45
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	772	1	4325	2	N	23	3	8			65
							25	9									
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	788	1	4181	2	N	-0-					65
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	766	1	4554	2	N	3	3	8			65
							3	9									

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5872	2	70	9	N	64					188
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4596	2	125	9	N	114	179	1			123
10	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	5574	2	28	9	N	25					148
11	5760	X	5563	-0-	-197	-0-	5563	2			N	-0-					148
12	5952	X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2			N	-0-					148
01	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	5776	2			N	-0-					148

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	7104	239	1	2961	2	Y	-0-					19
09	9826	X	2722	-0-	-7104	-0-	221	1	2501	2	Y	-0-					19
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	225	1	2024	2	Y	-0-					19
11	2820	X	2062	-0-	-758	-0-	208	1	1854	2	Y	-0-					19
12	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	281	1	2060	2	Y	-0-					19
01	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	279	1	2314	2	Y	-0-					19

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	17392	574	1	5401	2	Y	-0-					-0-
09	22901	X	5509	-0-	-17392	-0-	571	1	4938	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	589	1	5162	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	539	1	4906	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	546	1	4837	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5363	-0-	-527	-0-	551	1	4812	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

08	DLQ G-10		4790	-0-	4790	12509	536	1	4254	2	Y	-0-					-0-
09	17162	X	4653	-0-	-12509	-0-	500	1	4153	2	Y	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	500	1	4421	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	538	1	3624	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	559	1	4095	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	556	1	3981	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	399	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3845	-0-	-1135	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3150	-0-	-1996	-0-	423	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	2702	-0-	-2278	-0-	411	1	2290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5053	X	2746	-0-	-2307	-0-	431	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2511	-0-	-1984	-0-	472	1	2036	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	280	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4319	-0-	-631	-0-	282	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	291	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	278	1	4035	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	291	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3958	-0-	-692	-0-	291	1	3667	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3475	-0-	3475	11144	162	1	3310	2	Y	3					38
							3	9									
09	16189	X	5045	-0-	-11144	-0-	207	1	4821	2	Y	15					53
							17	9									
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	220	1	5054	2	Y	-0-					53
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3872	2	Y	-0-					53
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	183	1	4186	2	Y	125					178
							138	9									
*01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	201	1	4728	2	Y	13	94	1			97
							14	9									

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	485	1	3916	2	N	-0-					10
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	524	1	2727	2	N	-0-					10
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	620	1	3227	2	N	-0-					10
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	555	1	2884	2	N	-0-					10
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	588	1	2760	2	N	2					12
							2	9									
*01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	500	1	2545	2	N	-0-					12

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					69
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	498	1	5134	2	N	-0-					18
09	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	472	1	4976	2	N	11	21	1			8
							12	9									
10	6076	X	3216	-0-	-2860	-0-	302	1	2914	2	N	-0-					8
11	5880	X	5809	-0-	-71	-0-	468	1	5341	2	N	-0-					8
12	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	462	1	4834	2	N	-0-					8
01	5642	X	4621	-0-	-1021	-0-	360	1	4261	2	N	-0-					8

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	564	1	6218	2	N	-0-					45
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	546	1	6038	2	N	-0-					45
10	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	564	1	5469	2	N	-0-					45
11	6510	X	5472	-0-	-1038	-0-	309	1	5127	2	N	33					78
							36	9									
12	6727	X	6670	-0-	-57	-0-	257	1	6301	2	N	102					180
							112	9									
01	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	268	1	6291	2	N	34	176	1			38
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	463	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	433	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	439	1	5169	2	N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	423	1	5069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	415	1	4503	2	N	-0-					-0-
*01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	390	1	3993	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16366	-0-	-777	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15605	-0-	-985	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	15987	-0-	-1156	-0-	15986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16709	X	16207	-0-	-502	-0-	16207	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	151	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	154	1	8700	2	N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	156	1	8479	2	N	-0-					-0-
11	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	134	1	8771	2	N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	148	1	9296	2	N	-0-					-0-
*01	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	146	1	9608	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6699	-0-	-152	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1146	-0-	-1458	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	834	-0-	-561	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	12110	591	1	3412	2	Y	-0-					8
09	16503	X	4393	-0-	-12110	-0-	582	1	3758	2	Y	48					56
							53	9									
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	587	1	3618	2	Y	-0-					56
11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	497	1	3478	2	Y	45	91	1	2	8	8
							50	9									
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	565	1	5042	2	Y	24					32
							26	9									
*01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	546	1	4003	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	9534	531	1	2956	2	Y	-0-					10
09	12808	X	3274	-0-	-9534	-0-	643	1	2631	2	Y	-0-					10
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1242	1	2664	2	Y	-0-					10
11	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	729	1	2548	2	Y	-0-					10
12	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	610	1	2504	2	Y	-0-					10
01	3813	X	3126	-0-	-687	-0-	609	1	2517	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

08	DLQ G-10		3572	-0-	3572	9170	553	1	3019	2	Y	-0-					15
09	12711	X	3541	-0-	-9170	-0-	522	1	3007	2	Y	11					26
							12	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	532	1	3015	2	Y	-0-					26
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	518	1	2904	2	Y	-0-					26
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	531	1	3283	2	Y	-0-					26
*01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	569	1	2882	2	Y	-0-					26

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
*01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

08	6944	X	6373	-0-	-571	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	1291	-0-	-5429	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4312	-0-	-2539	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5095	-0-	-1325	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5635	-0-	-906	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

08	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	273	1	8134	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8056	-0-	-764	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8243	-0-	-685	-0-	273	1	7970	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7835	-0-	-775	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	273	1	7774	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7823	-0-	-578	-0-	273	1	7550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	136	1	6480	2	N	-0-					45
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	146	1	5679	2	N	177	184	1			38
							195	9									
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	162	1	6223	2	N	-0-					38
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	147	1	5709	2	N	-0-					38
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	165	1	6321	2	N	82					120
							90	9									
*01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	157	1	6266	2	N	-0-					120

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	450	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	430	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	446	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	396	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	382	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	389	1	1984	2	N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

08	DLQ G-10		5116	-0-	5116	14822	281	1	4835	2	Y	-0-					32
09	19632	X	4810	-0-	-14822	-0-	246	1	4564	2	Y	-0-					32
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	280	1	4550	2	Y	-0-					32
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	259	1	4558	2	Y	-0-					32
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	281	1	4737	2	Y	64					96
							70	9									
*01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	281	1	4602	2	Y	-0-					96

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	273	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	264	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	273	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3401	-0-	-979	-0-	263	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	273	1	3762	2	N	-0-					-0-
*01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	57	1	4440	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

08	5890	X	4223	-0-	-1667	-0-	469	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4707	-0-	-993	-0-	448	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	474	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4315	-0-	-1385	-0-	457	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4879	-0-	-1011	-0-	474	1	4405	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2504	-0-	-3169	-0-	430	1	2074	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

08	8029	X	7879	-0-	-150	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7908	-0-	-121	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7619	-0-	-1	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	471	-0-	-909	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	930	N	439	-0-	-491	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	836	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	817	1	4638	2	N	-0-					-0-
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	842	1	4942	2	N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	817	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	846	1	5008	2	N	-0-					-0-
*01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	839	1	4422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5609	-0-	-436	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5434	-0-	-416	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	5454	2	154	9	N	140					140

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	399	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	403	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	384	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	403	1	3225	2	N	-0-					-0-
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	403	1	3343	2	N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

08	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	493	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4228	-0-	-872	-0-	540	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	560	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	569	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3502	-0-	-869	-0-	553	1	2949	2	N	-0-					-0-
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	625	1	3841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7056	-0-	7056	20428	7056	2			Y	-0-					19
09	27487	X	7059	-0-	-20428	-0-	7059	2			Y	-0-					19
10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					19
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6792	2	92	9	Y	84	80	1			23
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6911	2	17	9	Y	15					38
*01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					38

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8361	-0-	8361	25377	8361	2			Y	-0-					53
09	33336	X	7959	-0-	-25377	-0-	7959	2			Y	-0-					53
10	8866	X	8036	-0-	-830	-0-	8036	2			Y	-0-					53
11	8400	X	7804	-0-	-596	-0-	7713	2	91	9	Y	83	106	1			30
12	8618	X	8173	-0-	-445	-0-	8153	2	20	9	Y	18					48
01	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			Y	-0-					48

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	617	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	598	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	623	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	594	1	4081	2	N	41	1	8			40
							45	9									
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	555	1	4441	2	N	-0-					40
01	4991	X	4137	-0-	-854	-0-	573	1	3563	2	N	1	1	8			40
							1	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8260	-0-	8260	16431	291	1	7969	2	Y	-0-					6
09	22180	X	5749	-0-	-16431	-0-	325	1	5424	2	Y	-0-					6
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	314	1	6183	2	Y	-0-					6
11	6990	X	3611	-0-	-3379	-0-	255	1	3353	2	Y	3					9
							3	9									
12	7223	X	2279	-0-	-4944	-0-	221	1	2058	2	Y	-0-					9
01	7223	X	1969	-0-	-5254	-0-	218	1	1751	2	Y	-0-					9

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	52	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	73	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	81	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	93	1	1548	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	432	-0-	-1335	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	572	-0-	-668	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	404	-0-	-619	-0-	404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	1	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	991	1	1155	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11840	-0-	-2	-0-	205	1	11635	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10875	-0-	-585	-0-	189	1	10686	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9663	-0-	-784	-0-	142	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9908	-0-	-1552	-0-	175	1	9733	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	9962	-0-	-1880	-0-	184	1	9778	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	188	1	10324	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	297	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5345	-0-	-295	-0-	283	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5444	-0-	-260	-0-	293	1	5151	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5091	-0-	-429	-0-	288	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	298	1	5035	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	298	1	4931	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	83	1	2845	2	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	63	1	3490	2	N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	72	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	58	1	2657	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	626	1	8341	2	N	-0-					-0-
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	696	1	8672	2	N	-0-					-0-
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	2	N	-0-					-0-
*01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	675	1	9402	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	5100	-0-	-2433	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3982	-0-	-1753	-0-	739	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	2943	-0-	-2607	-0-	942	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	1095	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	1138	1	3093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

08	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	298	1	5662	2	N	-0-					53
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	286	1	6810	2	N	-0-					53
10	6603	X	5877	-0-	-726	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					53
11	6090	X	5647	-0-	-443	-0-	280	1	5336	2	N	28	2	8			79
							31	9									
12	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	296	1	5034	2	N	9					88
							10	9									
01	6603	X	5571	-0-	-1032	-0-	297	1	5271	2	N	3	1	8			90
							3	9									

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	412	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	408	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	426	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	332	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	274	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	298	1	3011	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

08	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	374	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	534	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	586	1	5703	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5570	-0-	-280	-0-	719	1	4850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6045	X	5620	-0-	-425	-0-	474	1	5146	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5477	-0-	-816	-0-	529	1	4948	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

08	5487	X	4708	-0-	-779	-0-	1427	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3628	-0-	-1682	-0-	1333	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1158	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4648	-0-	-482	-0-	920	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5146	X	4071	-0-	-1075	-0-	1129	1	2941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5487	X	4892	-0-	-595	-0-	959	1	3933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	8090	99	1	2322	2	Y	-0-					32
09	11197	X	3107	-0-	-8090	-0-	122	1	2985	2	Y	-0-					32
10	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	98	1	2713	2	Y	-0-					32
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	88	1	2672	2	Y	-0-					32
12	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	100	1	2795	2	Y	35					67
							39	9									
01	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-					67

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	289	1	5338	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5041	-0-	-419	-0-	280	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	290	1	4992	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	278	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	290	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4956	-0-	-686	-0-	291	1	4665	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	853	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	801	1	4284	2	N	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	832	1	4208	2	N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	850	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	912	1	4346	2	N	-0-					-0-
*01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	853	1	4423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	862 1		6218	2	N	-0-					225
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	832 1		4858	2	N	-0-					225
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	862 1		4755	2	N	-0-					225
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	834 1		4615	2	N	45	3	8			267
							50 9										
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	862 1		4545	2	N	126	190	1			203
							139 9										
*01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	857 1		4712	2	N	30	192	1	3	8	38
							33 9										

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2088	-0-	2088	6067	2071 2		17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1879	-0-	-1021	5046	1858 2		21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1987	-0-	-1113	3933	1973 2		14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1978	-0-	-1022	2911	1972 2		6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	2448	-0-	-652	2259	2431 2		17	9	Y	15	20	1			10
*01	3100	N	2325	-0-	-775	1484	2308 2		17	9	Y	15	16	1			9

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5109	-0-	5109	14909	231 1		4878	2	Y	-0-					-0-
09	19649	X	4740	-0-	-14909	-0-	211 1		4529	2	Y	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	231 1		5109	2	Y	2					2
							2 9										
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	220 1		4785	2	Y	6	1	8			7
							7 9										
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236 1		5043	2	Y	1					8
							1 9										
*01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	239 1		5002	2	Y	1	1	8			8
							1 9										

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	770	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	786	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	800	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	789	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	812	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	940	1	2377	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	313	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	303	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	313	1	3029	2	N	-0-					-0-
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	3017	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7389	-0-	-237	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6818	-0-	-746	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	397	1	3905	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4077	-0-	-753	-0-	423	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	448	1	3729	2	N	-0-					-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

08	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	1635	1	2428	2	N	-0-			-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1582	1	4133	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	2050	-0-	-3716	-0-	670	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
10	2480	X	43	-0-	-2437	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

08	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	366	1	3948	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	339	1	3870	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	336	1	3877	2	N	-0-			-0-
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	319	1	4081	2	N	-0-			-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	345	1	4815	2	N	-0-			-0-
*01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	384	1	4759	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

08	2790	X	60	-0-	-2730	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	532	1	5482	2	N	-0-					15
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	427	1	4496	2	N	11	19	1			7
							12	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	531	1	5124	2	N	-0-					7
11	3900	X	3064	-0-	-836	-0-	247	1	2817	2	N	-0-					7
12	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	332	1	3472	2	N	-0-					7
01	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	227	1	2691	2	N	-0-					7

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

08	3100	X	1787	-0-	-1313	-0-	494	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	401	-0-	-2599	-0-	401	1			N	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	591	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2325	-0-	-315	-0-	424	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	528	1	3167	2	N	-0-					-0-
*01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	501	1	3535	2	N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

08	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	465	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	411	1	5208	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	413	1	5138	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	504	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	565	1	3594	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	399	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	529	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	470	1	3396	2	N	-0-					-0-
*01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	496	1	3316	2	N	-0-					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	298	1	1436	2	N	196	180	1			33
							216	9									
09	3000	N	3303	-0-	303	303	288	1	3015	2	N	-0-					33
10	3100	N	3373	-0-	273	576	400	1	2963	2	N	9					42
							10	9									
11	3000	N	3362	-0-	362	938	490	1	2837	2	N	32	1	8			73
							35	9									
12	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	505	1	2835	2	N	-0-					73
*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	490	1	2677	2	N	1	1	8			73
							1	9									

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	79	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2225	2	N	50					50
							55	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	151	1	2258	2	N	-0-					50
*01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	180	1	2770	2	N	-0-					50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	291	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	282	1	6265	2	N	-0-					-0-
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	291	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	278	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	291	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	291	1	4258	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	2353	-0-	-6885	-0-	208	1	2145	2	N	-0-					20
09	7800	X	3657	-0-	-4143	-0-	316	1	3333	2	N	7	21	1			6
							8	9									
10	7936	X	2235	-0-	-5701	-0-	873	1	1362	2	N	-0-					6
11	7230	X	5852	-0-	-1378	-0-	1318	1	4534	2	N	-0-					6
12	5456	X	3291	-0-	-2165	-0-	1165	1	2126	2	N	-0-					6
*01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1341	1	4481	2	N	-0-					6

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1863	-0-	1863	5790	636	1	1227	2	Y	-0-					27
09	8248	X	2458	-0-	-5790	-0-	642	1	1816	2	Y	-0-					27
10	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	617	1	1817	2	Y	-0-					27
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	573	1	1885	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	2542	N	2105	-0-	-437	-0-	603	1	1502	2	Y	-0-					27
01	2449	N	1672	-0-	-777	-0-	665	1	1006	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	9020	1260	1	2092	2	Y	-0-					6
09	12163	X	3143	-0-	-9020	-0-	1245	1	1898	2	Y	-0-					6
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1266	1	2185	2	Y	-0-					6
11	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	1170	1	1280	2	Y	-0-					6
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1218	1	2535	2	Y	-0-					6
*01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1072	1	2429	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	1320	-0-	-4880	-0-	1320	1			N	-0-					-0-
09	5640	X	1343	-0-	-4297	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
10	5828	X	1327	-0-	-4501	-0-	1327	1			N	-0-					-0-
11	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	1122	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1163	1	656	2	N	-0-					-0-
*01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1388	1	4390	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	455	1	2188	2	N	2					81
							2	9									
09	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	238	1	2505	2	N	1					82
							1	9									
10	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	284	1	2656	2	N	4					86
							4	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	614	1	3301	2	N	3					89
							3	9									
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	469	1	4584	2	N	1	1	8			89
							1	9									
*01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	494	1	4351	2	N	23	1	8			111
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5649	-0-	-1512	-0-	632	1	5017	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7517	-0-	-133	-0-	609	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7456	-0-	-449	-0-	598	1	6858	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7082	-0-	-568	-0-	530	1	6552	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7063	-0-	-718	-0-	370	1	6693	2	N	-0-					-0-
*01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	367	1	7560	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2887	-0-	2887	6313	2887	2			Y	-0-					2
09	2900	N	3143	-0-	243	6556	3143	2			Y	-0-					2
10	3100	N	3324	-0-	224	6780	3324	2			Y	-0-					2
11	3000	N	2969	-0-	-31	6749	2967	2	2	9	Y	2					4
12	9683	X	2934	-0-	-6749	-0-	2934	2			Y	-0-					4
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3782	-0-	3782	11687	3782	2			Y	-0-					3
09	15269	X	3582	-0-	-11687	-0-	3582	2			Y	-0-					3
10	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	3055	2			Y	-0-					3
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3383	2	3	9	Y	3					6
12	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	3428	2			Y	-0-					6
01	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	3197	2			Y	-0-					6

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	195	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	206	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2663	-0-	-871	-0-	213	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	220	1	2817	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	210	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2316	-0-	-350	-0-	173	1	2143	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	563	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	546	1	5053	2	N	-0-					-0-
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	564	1	4960	2	N	-0-					-0-
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	546	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	562	1	4740	2	N	-0-					-0-
*01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	563	1	5107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5051	246	1	1127	2	Y	-0-					1
09	2900	N	1366	-0-	-1534	3517	260	1	1106	2	Y	-0-					1
10	3100	N	1229	-0-	-1871	1646	291	1	938	2	Y	-0-					1
11	2069	N	423	-0-	-1646	-0-	272	1	148	2	Y	3					4
							3	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	428	1	1148	2	Y	-0-					4
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	564	1	873	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	2065	316	1	1605	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2568	-0-	-332	1733	286	1	2282	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1935	-0-	-1165	568	273	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	273	-0-	-1587	-0-	273	1			Y	-0-					-0-
12	2573	N	134	-0-	-2439	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3988	313	1	1062	2	Y	-0-					1
09	2900	N	1645	-0-	-1255	2733	298	1	1347	2	Y	-0-					1
10	3100	N	1680	-0-	-1420	1313	308	1	1372	2	Y	-0-					1
11	2861	N	1548	-0-	-1313	-0-	300	1	1247	2	Y	1					2
							1	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	271	1	1435	2	Y	-0-					2
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	244	1	1623	2	Y	-0-					2

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1020	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	963	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	993	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1006	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1065	1	3953	2	N	-0-					-0-
*01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	950	1	3552	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4604	1540	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1484	-0-	-1416	3188	1463	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1511	-0-	-1589	1599	1497	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1420	-0-	-1580	19	1414	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1638	N	1619	-0-	-19	-0-	1602	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1646	2	17	9	Y	15	16	1			9

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3922	-0-	3922	11053	262	1	3660	2	Y	-0-					20
09	14809	X	3756	-0-	-11053	-0-	223	1	3533	2	Y	-0-					20
10	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	309	1	3377	2	Y	-0-					20
11	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	303	1	3027	2	Y	-0-					20
12	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	282	1	3532	2	Y	-0-					20
*01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	264	1	3785	2	Y	-0-					20

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	10861	300	1	3192	2	Y	-0-					3
09	14043	X	3182	-0-	-10861	-0-	353	1	2829	2	Y	-0-					3
10	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	414	1	2940	2	Y	-0-					3
11	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	421	1	3035	2	Y	3					6
							3	9									
12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	483	1	2722	2	Y	-0-					6
*01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	499	1	3130	2	Y	-0-					6

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	826	1	10050	2	N	-0-					-0-
09	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	672	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	673	1	7708	2	N	-0-					-0-
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	672	1	8020	2	N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	737	1	8863	2	N	-0-					-0-
*01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	762	1	8672	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3394	-0-	3394	11865	582	1	2812	2	Y	-0-					3
09	15227	X	3362	-0-	-11865	-0-	426	1	2936	2	Y	-0-					3
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	395	1	3364	2	Y	-0-					3
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	321	1	3227	2	Y	2					5
							2	9									
12	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	294	1	2779	2	Y	-0-					5
*01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	349	1	3564	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12115	116	1	4046	2	Y	-0-					3
09	15959	X	3844	-0-	-12115	-0-	187	1	3657	2	Y	-0-					3
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	190	1	3348	2	Y	-0-					3
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	220	1	3515	2	Y	4					7
							4	9									
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	194	1	4228	2	Y	-0-					7
*01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	146	1	4619	2	Y	-0-					7

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	1186	1	4444	2	N	-0-					62
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1161	1	4918	2	N	-0-					62
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	1206	1	5599	2	N	-0-					62
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1167	1	5089	2	N	-0-					62
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	1190	1	4648	2	N	18					80
							20	9									
01	5828	X	1137	-0-	-4691	-0-	1118	1	19	9	N	17					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3387	-0-	3387	9288	631	1	2756	2	Y	-0-					30
09	12771	X	3483	-0-	-9288	-0-	629	1	2854	2	Y	-0-					30
10	3379	X	2488	-0-	-891	-0-	625	1	1863	2	Y	-0-					30
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	642	1	2535	2	Y	-0-					30
12	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	670	1	2686	2	Y	-0-					30
01	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	666	1	2410	2	Y	-0-					30

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	1			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

08	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	911	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	924	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	891	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	1610	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	1780	1	2506	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	1434	1	2895	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

08	DLQ G-10		6226	-0-	6226	17507	814	1	5412	2	Y	-0-					27
09	23669	X	6162	-0-	-17507	-0-	721	1	5441	2	Y	-0-					27
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	768	1	5478	2	Y	-0-					27
11	5850	X	5626	-0-	-224	-0-	798	1	4826	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	937	1	4735	2	Y	15					42
							17	9									
01	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	905	1	4536	2	Y	13	1	8			54
							14	9									

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

08	DLQ G-10		3183	-0-	3183	8735	1019	1	2164	2	Y	-0-					27
09	11950	X	3215	-0-	-8735	-0-	1080	1	2135	2	Y	-0-					27
10	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	1113	1	2282	2	Y	-0-					27
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	986	1	2390	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	903	1	2704	2	Y	-0-					30
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	833	1	2696	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	153	1	7311	2	N	-0-					-0-
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	157	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	148	1	5692	2	N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	156	1	6080	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5788	-0-	-288	-0-	148	1	5640	2	N	-0-					-0-
*01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	156	1	6194	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	697	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	825	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	734	1	2663	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	778	1	3064	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	585	1	3654	2	N	-0-					-0-
*01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	678	1	2110	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7653	-0-	-35	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7407	-0-	-2	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6457	-0-	-953	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7253	-0-	-404	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7304	-0-	-353	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	860	1	4134	2	N	4					32
							4	9									
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	408	1	4294	2	N	20					52
							22	9									
10	4805	X	2615	-0-	-2190	-0-	249	1	2336	2	N	27					79
							30	9									
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	799	1	4297	2	N	5					84
							6	9									
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	671	1	4193	2	N	-0-					84
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	712	1	4177	2	N	71					155
							78	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2654	-0-	2654	8059	361	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2539	-0-	-361	7698	337	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2722	-0-	-378	7320	397	1	2325	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2504	-0-	-496	6824	365	1	2139	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2328	-0-	-772	6052	390	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2570	-0-	-530	5522	351	1	2219	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1648	-0-	1648	5952	596	1	1052	2	Y	-0-					8
09	2900	N	2149	-0-	-751	5201	539	1	1596	2	Y	13					21
							14	9									
10	3100	N	1549	-0-	-1551	3650	550	1	999	2	Y	-0-					21
11	3000	N	1799	-0-	-1201	2449	582	1	1217	2	Y	-0-					21
12	3100	N	1947	-0-	-1153	1296	614	1	1333	2	Y	-0-					21
*01	3100	N	2045	-0-	-1055	241	587	1	1458	2	Y	-0-					21

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1424	1	2332	2	N	1	182	1			70
							1	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1329	1	2137	2	N	106					176
							117	9									
10	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	1505	1	848	2	N	59					235
							65	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1424	1	2194	2	N	106	182	1			159
							117	9									
12	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	1431	1	1513	2	N	-0-					159
01	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	1355	1	1170	2	N	130	178	1			111
							143	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8278	430	1	2119	2	Y	-0-					8
09	2900	N	1938	-0-	-962	7316	506	1	1418	2	Y	13					21
							14	9									
10	3100	N	2536	-0-	-564	6752	520	1	2016	2	Y	-0-					21
11	3000	N	2434	-0-	-566	6186	492	1	1942	2	Y	-0-					21
12	3100	N	2439	-0-	-661	5525	484	1	1955	2	Y	-0-					21
*01	3100	N	2629	-0-	-471	5054	529	1	2100	2	Y	-0-					21

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4061	540	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1336	-0-	-1564	2497	576	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1402	-0-	-1698	799	530	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	2138	N	1339	-0-	-799	-0-	473	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	501	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	561	1	682	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	847	1	1853	2	N	-0-			-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	785	1	1627	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	795	1	1429	2	N	-0-			-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	699	1	1989	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3182	-0-	82	82	565	1	2617	2	N	-0-			-0-
*01	2487	N	2405	-0-	-82	-0-	509	1	1896	2	N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

08	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	483	1	7448	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8399	-0-	-421	-0-	488	1	7911	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	8281	-0-	-492	-0-	525	1	7756	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8073	-0-	-417	-0-	547	1	7526	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8268	-0-	-505	-0-	592	1	7676	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	627	1	7292	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

08	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	564	1	5209	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5050	-0-	-680	-0-	543	1	4507	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	564	1	5347	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	546	1	4725	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	564	1	4928	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4131	-0-	-1790	-0-	561	1	3570	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

08	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	107	1	6112	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6350	-0-	-250	-0-	110	1	6240	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6199	-0-	-373	-0-	112	1	6087	2	N	-0-			-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	94	1	6186	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	87	1	5500	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5672	-0-	-900	-0-	89	1	5583	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9127	-0-	-1072	-0-	752	1	8375	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8560	-0-	-1310	-0-	747	1	7813	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9931	-0-	-268	-0-	787	1	9144	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	722	1	7473	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	9042	-0-	-72	-0-	764	1	8278	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9502	-0-	-418	-0-	805	1	8697	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	430	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4739	-0-	-1021	-0-	414	1	4325	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	413	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4351	-0-	-959	-0-	383	1	3968	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5040	-0-	-447	-0-	426	1	4614	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	391	1	4220	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4977	-0-	4977	14009	296	1	4681	2	Y	-0-					68
09	19638	X	5629	-0-	-14009	-0-	286	1	5343	2	Y	-0-					68
10	5270	X	3237	-0-	-2033	-0-	296	1	2941	2	Y	-0-					68
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	287	1	5411	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
12	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	298	1	4690	2	Y	2					87
							2	9									
01	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	294	1	4704	2	Y	12	1	8			98
							13	9									

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	273	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	264	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	273	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	264	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	273	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	273	1	1664	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	505	1	7082	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	511	1	7099	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	489	1	6890	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7583	-0-	-67	-0-	404	1	7179	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7725	-0-	-149	-0-	432	1	7293	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	421	1	7079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	312	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4496	-0-	-124	-0-	302	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3884	-0-	-859	-0-	258	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3106	-0-	-1484	-0-	166	1	2940	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3346	-0-	-1397	-0-	187	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3473	-0-	-1239	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	247	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	265	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	193	1	2718	2	N	-0-					-0-
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	213	1	3601	2	N	-0-					-0-
*01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	201	1	3373	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8360	525	1	2232	2	Y	-0-					8
09	10785	X	2425	-0-	-8360	-0-	496	1	1876	2	Y	48					56
							53	9									
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	528	1	2296	2	Y	-0-					56
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	511	1	2093	2	Y	43	91	1			8
							47	9									
12	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	531	1	1668	2	Y	24					32
							26	9									
01	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	517	1	1675	2	Y	-0-					32

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3080	-0-	-1818	-0-	526	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4440	-0-	-300	-0-	472	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	506	1	4381	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	508	1	3863	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	544	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4187	-0-	-711	-0-	550	1	3637	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6384	-0-	-901	-0-	411	1	5973	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	396	1	5698	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6783	-0-	-6	-0-	406	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	427	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	412	1	7332	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5116	-0-	-1673	-0-	375	1	4741	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	313	1	5764	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6151	-0-	-89	-0-	303	1	5848	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5923	-0-	-525	-0-	313	1	5610	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	303	1	5543	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	313	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	313	1	5197	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	1007	1	4840	2	N	-0-					203
09	6570	X	6158	-0-	-412	-0-	535	1	5623	2	N	-0-					203
10	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	619	1	5795	2	N	-0-					203
11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	936	1	5036	2	N	-0-					203
12	6603	X	6428	-0-	-175	-0-	306	1	5922	2	N	182	182	1			203
							200	9									
*01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	313	1	6262	2	N	76					279
							84	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	885	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2642	-0-	-28	-0-	769	1	1873	2	N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	584	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	339	1	2663	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1875	-0-	-853	-0-	436	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1391	-0-	-1461	-0-	584	1	807	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7123	-0-	7123	20211	7114	2	9	9	Y	8					55
09	26855	X	6644	-0-	-20211	-0-	6637	2	7	9	Y	6					61
10	6913	X	6814	-0-	-99	-0-	6803	2	11	9	Y	10					71
11	6690	X	6314	-0-	-376	-0-	6285	2	29	9	Y	26	28	1			69
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	108	1	6923	2	Y	11					80
							12	9									
01	6913	X	6788	-0-	-125	-0-	136	1	6607	2	Y	41	101	1			20
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

08	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19730	2	61	9	N	55					122
09	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18216	2	59	9	N	54					176
10	18290	X	18210	-0-	-80	-0-	18141	2	69	9	N	63					239
11	17700	X	16563	-0-	-1137	-0-	16479	2	84	9	N	76	220	1			95
12	18290	X	17832	-0-	-458	-0-	17737	2	95	9	N	86					181
01	18290	X	16266	-0-	-2024	-0-	5	1	16174	2	N	79					260
							87	9									

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	446	1	13	9	N	12					60
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	456	1	15	9	N	14					74
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	467	1	9	9	N	8					82
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	1	9	9	N	8	2	1			88
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	1			N	-0-					88
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					88

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	7694	-0-	7694	21107	450	1	7244	2	Y	-0-					20
09	28455	X	7348	-0-	-21107	-0-	470	1	6878	2	Y	-0-					20
10	6851	X	6767	-0-	-84	-0-	518	1	6249	2	Y	-0-					20
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	534	1	6542	2	Y	-0-					20
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	663	1	6694	2	Y	-0-					20
*01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	610	1	6353	2	Y	-0-					20

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	471	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	467	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	520	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	411	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2195	-0-	-626	-0-	490	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	476	1	2062	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	869	-0-	869	2463	869	1			Y	-0-					1
09	2900	N	991	-0-	-1909	554	991	1			Y	-0-					1
10	1528	N	974	-0-	-554	-0-	974	1			Y	-0-					1
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	1			Y	-0-					1
12	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	1			Y	-0-					1
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	528	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	496	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4517	-0-	-784	-0-	476	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3229	-0-	-1781	-0-	490	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	500	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	512	1	4129	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	952	-0-	952	2422	952	1			Y	-0-					1
09	2900	N	850	-0-	-2050	372	850	1			Y	-0-					1
10	1345	N	973	-0-	-372	-0-	973	1			Y	-0-					1
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	1			Y	-0-					1
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	1			Y	-0-					1
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	1			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	291	1	4519	2	N	-0-					62
09	4920	X	4391	-0-	-529	-0-	282	1	4109	2	N	-0-					62
10	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	291	1	4594	2	N	-0-					62
11	4800	X	4714	-0-	-86	-0-	281	1	4432	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	287	1	4133	2	N	-0-					62
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	288	1	4462	2	N	1	1	8			62
							1	9									

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

08	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	756	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	715	1	5781	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4650	-0-	-1798	-0-	762	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	710	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	745	1	5717	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5478	-0-	-1249	-0-	752	1	4726	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

08	11811	X	4760	-0-	-7051	-0-	628	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	3248	-0-	-8182	-0-	605	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	1375	-0-	-10281	-0-	550	1	825	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	2795	-0-	-7825	-0-	720	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5542	-0-	-2735	-0-	690	1	4852	2	N	-0-					-0-
*01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	534	1	8756	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

08	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	450	X	9	-0-	-441	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

08	DLQ G-10		4322	-0-	4322	15109	194	1	4128	2	Y	-0-					20
09	18963	X	3854	-0-	-15109	-0-	192	1	3662	2	Y	-0-					20
10	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	192	1	3570	2	Y	-0-					20
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	189	1	3243	2	Y	-0-					20
12	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	204	1	2977	2	Y	-0-					20
01	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	204	1	3087	2	Y	-0-					20

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

08	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	645	1	6083	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5726	-0-	-1024	-0-	663	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6075	-0-	-528	-0-	555	1	5520	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	387	1	4963	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5094	-0-	-1633	-0-	579	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4455	-0-	-2272	-0-	592	1	3863	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	618	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	594	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	515	-0-	-2058	-0-	515	1			N	-0-					-0-
11	2580	X	530	-0-	-2050	-0-	530	1			N	-0-					-0-
12	2976	N	499	-0-	-2477	-0-	499	1			N	-0-					-0-
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

08	2759	X	1353	-0-	-1406	-0-	547	1	806	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	507	-0-	-2073	-0-	507	1			N	-0-					-0-
10	2573	X	655	-0-	-1918	-0-	655	1			N	-0-					-0-
11	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	311	1			N	-0-					-0-
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	584	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1354	-0-	-10	-0-	648	1	706	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	466	1	5517	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	464	1	5634	2	N	-0-			-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	538	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6240	-0-	-60	-0-	543	1	5697	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6029	-0-	-481	-0-	574	1	5455	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	475	1	5321	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 DLQ G-10	1685		-0-	1685	5381	546	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1678	-0-	-1222	4159	495	1	1183	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1054	-0-	-2046	2113	541	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1794	-0-	-1206	907	568	1	1226	2	Y	-0-			-0-
12	2312	N	1405	-0-	-907	-0-	632	1	773	2	Y	-0-			-0-
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	596	1	1612	2	Y	-0-			-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-			-0-
11	960	N	743	-0-	-217	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12	992	N	594	-0-	-398	-0-	594	2			N	-0-			-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-			-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3238	-0-	238	238	3238	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3506	-0-	406	644	3506	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	2993	-0-	-107	537	2993	2			N	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2848	N	1509	-0-	-1339	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
09	1770	X	1431	-0-	-339	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
10	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
11	1770	X	1508	-0-	-262	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
12	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-			-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	853	-0-	-557	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	919	-0-	-538	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	294	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	320	1	6303	2	N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	207	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	514	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	278	1	4224	2	N	-0-					-0-
*01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3921	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11022	3861	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	14873	X	3851	-0-	-11022	-0-	3830	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3788	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3805	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3946	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3809	2	17	9	Y	15	16	1			9

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8354	2564	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	9889	X	1535	-0-	-8354	-0-	1514	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2170	X	245	-0-	-1925	-0-	231	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2100	X	865	-0-	-1235	-0-	859	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1563	2	17	9	Y	15	20	1			10
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	12359	697	1	3155	2	Y	-0-					17
09	16049	X	3690	-0-	-12359	-0-	671	1	3018	2	Y	1					18
							1	9									
10	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	713	1	3108	2	Y	-0-					18
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	711	1	3128	2	Y	2					20
							2	9									
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	740	1	3569	2	Y	3					23
							3	9									
*01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	773	1	4025	2	Y	6					29
							7	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

08	DLQ G-10		4298	-0-	4298	12166	4281	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	16632	X	4466	-0-	-12166	-0-	4445	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	4495	X	2292	-0-	-2203	-0-	2278	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	4350	X	975	-0-	-3375	-0-	969	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	15	20	1			10
01	4619	X	3604	-0-	-1015	-0-	3587	2	17	9	Y	15	16	1			9

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

08	DLQ G-10		3484	-0-	3484	10650	3467	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	14028	X	3378	-0-	-10650	-0-	3357	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	3330	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3450	X	2714	-0-	-736	-0-	2708	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3565	X	2258	-0-	-1307	-0-	2241	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3503	X	1620	-0-	-1883	-0-	1603	2	17	9	Y	15	16	1			9

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

08	DLQ G-10		6318	-0-	6318	18908	237	1	6080	2	Y	1					44
							1	9									
09	24831	X	5923	-0-	-18908	-0-	221	1	5702	2	Y	-0-					44
10	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	224	1	5827	2	Y	2					46
							2	9									
11	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	229	1	5748	2	Y	3					49
							3	9									
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	271	1	6945	2	Y	5					54
							6	9									
*01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	260	1	6529	2	Y	8					62
							9	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

08	DLQ G-10		2924	-0-	2924	8312	2907	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	11640	X	3328	-0-	-8312	-0-	3307	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2518	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1781	2	17	9	Y	15	16	1			9

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

08	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	429	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	445	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	450	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	427	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5374	-0-	-485	-0-	445	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5485	-0-	-374	-0-	449	1	5036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	523	1	5255	2	N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	510	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	462	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	539	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5919	-0-	-64	-0-	547	1	5372	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	535	1	5109	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7607	-0-	-639	-0-	673	1	6934	2	N	-0-					24
09	7980	X	7752	-0-	-228	-0-	670	1	7064	2	N	16	29	1			11
							18	9									
10	7843	X	7221	-0-	-622	-0-	678	1	6543	2	N	-0-					11
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	645	1	7357	2	N	-0-					11
12	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	759	1	7940	2	N	-0-					11
*01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	743	1	8796	2	N	-0-					11

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					65
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					65
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	256	1	4266	2	N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	277	1	3515	2	N	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	289	1	4325	2	N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	326	1	3717	2	N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	283	1	3236	2	N	-0-					-0-
*01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	270	1	4480	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6636	273	1	1561	2	Y	-0-					43
09	2900	N	2011	-0-	-889	5747	292	1	1719	2	Y	-0-					43
10	3100	N	628	-0-	-2472	3275	263	1	365	2	Y	-0-					43
11	3000	N	2117	-0-	-883	2392	293	1	1824	2	Y	-0-					43
12	3100	N	1902	-0-	-1198	1194	287	1	1615	2	Y	-0-					43
*01	3100	N	2051	-0-	-1049	145	293	1	1758	2	Y	-0-					43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	681	1	2926	2	N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	685	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	832	1	2736	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	900	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	928	1	2637	2	N	-0-					-0-
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	863	1	2610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	918	1	4599	2	N	-0-					162
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	951	1	3986	2	N	-0-					162
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	721	1	4206	2	N	-0-					162
11	5340	X	4298	-0-	-1042	-0-	685	1	3613	2	N	-0-					162
12	5518	X	3804	-0-	-1714	-0-	736	1	3068	2	N	-0-					162
*01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	611	1	5852	2	N	1	1	8			162
							1	9									

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

08	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	669	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	672	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	582	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	646	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	624	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	652	1	2561	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

08	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9554	-0-	-646	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8823	-0-	-1717	-0-	616	1	8207	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9293	-0-	-907	-0-	656	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9732	-0-	-560	-0-	669	1	9063	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	609	1	8479	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

08	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	594	1	5218	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	589	1	5042	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5518	-0-	-434	-0-	636	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	577	1	4938	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	524	1	4551	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5056	-0-	-772	-0-	543	1	4513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	429	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	381	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	398	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	378	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	351	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	185	1	3212	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	732	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3112	-0-	-698	-0-	711	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	772	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	769	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	806	1	2776	2	N	-0-					-0-
*01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	820	1	2681	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	582	1	5656	2	N	-0-					-0-
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	696	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5742	-0-	-1047	-0-	682	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	734	1	5322	2	N	-0-					-0-
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	855	1	6352	2	N	-0-					-0-
*01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	913	1	6154	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	588	1	1933	2	N	-0-			-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	566	1	1993	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	574	1	1456	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	539	-0-	-1891	-0-	539	1			N	-0-			-0-
12	2635	N	791	-0-	-1844	-0-	574	1	217	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3284	-0-	184	184	623	1	2661	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
09	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
10	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
11	2760	N	1814	-0-	-946	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
12	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
*01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	336	1	4482	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	343	1	4521	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	344	1	4664	2	N	-0-			-0-
*01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	410	1	5713	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	16637	-0-	-382	-0-	16637	2			N	-0-			-0-
09	17340	X	16973	-0-	-367	-0-	16973	2			N	-0-			-0-
10	17918	X	16305	-0-	-1613	-0-	1138	1	15167	2	N	-0-			-0-
11	17340	X	16229	-0-	-1111	-0-	1145	1	15084	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16850	-0-	-727	-0-	1158	1	15692	2	N	-0-			-0-
01	17546	X	16461	-0-	-1085	-0-	1103	1	15358	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9111	-0-	-220	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9110	-0-	-562	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	1029	1	9042	2	N	-0-					-0-
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	998	1	8537	2	N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1004	1	8832	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	963	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9140	-0-	-935	-0-	944	1	8196	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9670	-0-	-405	-0-	1038	1	8632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	1206	1	6331	2	N	4					42
							4	9									
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1164	1	5689	2	N	4					46
							4	9									
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1186	1	5758	2	N	5					51
							6	9									
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	1164	1	4839	2	N	3	21	1			33
							3	9									
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	1190	1	5374	2	N	5					38
							6	9									
*01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1196	1	4935	2	N	3					41
							3	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

08	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	272	1	6983	2	N	-0-					34
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	287	1	7418	2	N	-0-					34
10	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	291	1	7562	2	N	5					39
							6	9									
11	7770	X	7338	-0-	-432	-0-	281	1	7051	2	N	5					44
							6	9									
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	316	1	8089	2	N	1					45
							1	9									
01	7967	X	6247	-0-	-1720	-0-	239	1	5988	2	N	18					63
							20	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

08	DLQ G-10		983	-0-	983	4317	386	1	597	2	Y	-0-					100
09	2900	N	1372	-0-	-1528	2789	363	1	1006	2	Y	3					103
							3	9									
10	3100	N	2080	-0-	-1020	1769	532	1	1548	2	Y	-0-					103
11	3000	N	1970	-0-	-1030	739	456	1	1492	2	Y	20	1	8			122
							22	9									
12	2088	N	1349	-0-	-739	-0-	481	1	864	2	Y	4					126
							4	9									
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	475	1	335	2	Y	3	3	8			126
							3	9									

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9786	-0-	-413	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9671	-0-	-1159	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9447	-0-	-1744	-0-	660	1	8787	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9643	-0-	-1187	-0-	680	1	8963	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10211	-0-	-81	-0-	702	1	9509	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9788	-0-	-194	-0-	688	1	9100	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1135	1	4926	2	N	-0-					53
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1167	1	4714	2	N	17					70
							19	9									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1206	1	4489	2	N	38					108
							42	9									
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	1126	1	4659	2	N	-0-					108
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1164	1	4316	2	N	10					118
							11	9									
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1144	1	4547	2	N	29					147
							32	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	271	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	264	1	5550	2	N	-0-					-0-
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	263	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	264	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	273	1	6663	2	N	-0-					-0-
*01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	273	1	6543	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

08	DLQ G-10		7308	-0-	7308	21508	7300	2	8	9	Y	7					65
09	28404	X	6896	-0-	-21508	-0-	6888	2	8	9	Y	7					72
10	7347	X	6993	-0-	-354	-0-	6982	2	11	9	Y	10					82
11	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	6624	2	29	9	Y	26	24	1			84
12	7316	X	5987	-0-	-1329	-0-	91	1	5884	2	Y	11					95
							12	9									
01	7316	X	6573	-0-	-743	-0-	132	1	6397	2	Y	40	93	1			42
							44	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	6698	529	1	1887	2	Y	-0-					16
09	9246	X	2548	-0-	-6698	-0-	510	1	2038	2	Y	-0-					16
10	2387	X	2298	-0-	-89	-0-	479	1	1819	2	Y	-0-					16
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	465	1	1917	2	Y	16	3	8			29
							18	9									
12	2635	N	2114	-0-	-521	-0-	488	1	1620	2	Y	5					34
							6	9									
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	474	1	1973	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3125	-0-	3125	10039	675	1	2450	2	Y	-0-					16
09	13497	X	3458	-0-	-10039	-0-	657	1	2801	2	Y	-0-					16
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	710	1	3421	2	Y	-0-					16
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	682	1	2997	2	Y	21					37
							23	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	686	1	2939	2	Y	9					46
							10	9									
01	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	688	1	2609	2	Y	-0-					46

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	491	1	3167	2	N	-0-					5
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	463	1	2895	2	N	-0-					5
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	423	1	2909	2	N	-0-					5
11	3540	X	3046	-0-	-494	-0-	384	1	2662	2	N	-0-					5
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	398	1	2802	2	N	-0-					5
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	417	1	2980	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

08	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13901	-0-	-1785	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13559	-0-	-1621	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13894	-0-	-1234	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14425	-0-	-238	-0-	14425	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	129	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2329	-0-	-281	-0-	123	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	167	1	2927	2	N	-0-					-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	2	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	160	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	149	1	2565	2	N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	78	1	1640	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	1842	-0-	-588	-0-	97	1	1745	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	136	1	2396	2	N	-0-			-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2146	2	N	-0-			-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	122	1	2104	2	N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	890	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	846	1	3552	2	N	-0-			-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	653	1	3823	2	N	-0-			-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	572	1	3795	2	N	-0-			-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	563	1	3543	2	N	-0-			-0-
*01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	575	1	3358	2	N	-0-			-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4713	-0-	-836	-0-	497	1	4216	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5146	-0-	-134	-0-	479	1	4667	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	562	1	3986	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	516	1	4097	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	452	1	4340	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4892	-0-	-440	-0-	377	1	4515	2	N	-0-			-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-			-0-
09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	10321	-0-	-777	-0-	10321	2			N	-0-			-0-
11	11190	X	9545	-0-	-1645	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	9483	-0-	-2080	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
01	11563	X	8476	-0-	-3087	-0-	8476	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	428	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	273	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3959	-0-	-908	-0-	318	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	316	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3800	-0-	-1067	-0-	199	1	3601	2	N	-0-					-0-
*01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	196	1	4035	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	996	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	966	1	5372	2	N	-0-					-0-
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	987	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	951	1	5908	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	987	1	5809	2	N	-0-					-0-
*01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	997	1	5216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	840	1	8129	2	N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	834	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	861	1	7453	2	N	-0-					-0-
11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	829	1	7094	2	N	-0-					-0-
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	856	1	7311	2	N	-0-					-0-
*01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	858	1	6878	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	497	1	4985	2	N	-0-					68
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	432	1	4615	2	N	-0-					68
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	381	1	4284	2	N	-0-					68
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	368	1	3687	2	N	47					115
							52	9									
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	332	1	4157	2	N	3					118
							3	9									
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	4649	2	N	-0-					118

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

08	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5825	-0-	-406	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

08	8432	X	7986	-0-	-446	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7614	-0-	-516	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7157	-0-	-973	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7280	-0-	-842	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7528	-0-	-470	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	699	1	2187	2	N	-0-					162
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	626	1	2369	2	N	-0-					162
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	763	1	2034	2	N	-0-					162
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	546	1	2202	2	N	-0-					162
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	512	1	3785	2	N	-0-					162
*01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	390	1	4406	2	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	616	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	570	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	708	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	695	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	761	1	4416	2	N	-0-					-0-
*01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	764	1	4460	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

08	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	586	1	10857	2	N	-0-					-0-
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	569	1	9801	2	N	-0-					-0-
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	567	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10373	-0-	-697	-0-	523	1	9850	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10651	-0-	-788	-0-	540	1	10111	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10734	-0-	-705	-0-	548	1	10186	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17500	5937	2			Y	-0-					4
09	23314	X	5814	-0-	-17500	-0-	5814	2			Y	-0-					4
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					4
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7044	2	7	9	Y	6					10
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-					10
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	600	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	678	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1364	-0-	-1767	-0-	569	1	795	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	740	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	760	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	773	1	997	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

08	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	928	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	973	1			N	-0-					-0-
10	2914	X	795	-0-	-2119	-0-	357	1	438	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	92	-0-	-2578	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4851	-0-	-1380	-0-	341	1	4510	2	N	-0-					52
09	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	312	1	4323	2	N	-0-					52
10	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	315	1	4331	2	N	-0-					52
11	4710	X	4229	-0-	-481	-0-	329	1	3900	2	N	-0-					52
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	371	1	4592	2	N	7					59
							8	9									
*01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	346	1	4499	2	N	3					62
							3	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			N	-0-					34
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					34
10	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-					34
11	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	3776	2			N	-0-					34
12	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					34
*01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4048	2	98	9	N	89					123

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	661	1	7821	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7973	-0-	-157	-0-	622	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	575	1	7072	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	6596	-0-	-1624	-0-	546	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	618	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7739	-0-	-755	-0-	647	1	7092	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	862	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	834	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	862	1	2889	2	N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	834	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	846	1	3173	2	N	-0-					-0-
*01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	806	1	3198	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					34
09	9390	X	9377	-0-	-13	-0-	9377	2			N	-0-					34
10	10044	X	9549	-0-	-495	-0-	9549	2			N	-0-					34
11	9720	X	8793	-0-	-927	-0-	8793	2			N	-0-					34
12	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	9342	2			N	-0-					34
01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9059	2	98	9	N	89					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	291	1	6959	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7257	-0-	-543	-0-	282	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7800	-0-	-260	-0-	291	1	7509	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7462	-0-	-338	-0-	281	1	7180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7812	X	7576	-0-	-236	-0-	291	1	7285	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	291	1	7323	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	862	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5471	-0-	-769	-0-	287	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	233	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5304	-0-	-816	-0-	226	1	5077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6324	X	5438	-0-	-886	-0-	236	1	5202	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5038	-0-	-1162	-0-	236	1	4802	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	330	-0-	-848	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	291	1	6136	2	N	-0-					17
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	279	1	5801	2	N	-0-					17
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	291	1	5892	2	N	-0-					17
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5601	2	N	107	1	8			123
							118	9									
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	122	1	5651	2	N	-0-					123
*01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	66	1	4999	2	N	-0-					123

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	9010	413	1	2517	2	Y	-0-					25
09	11909	X	2899	-0-	-9010	-0-	418	1	2449	2	Y	29					54
							32	9									
10	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	430	1	2143	2	Y	-0-					54
11	3000	X	2268	-0-	-732	-0-	411	1	1857	2	Y	-0-					54
12	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	600	1	1830	2	Y	3	40	1			17
							3	9									
*01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	811	1	2971	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4286	-0-	4286	12760	352	1	3934	2	Y	-0-					17
09	16916	X	4156	-0-	-12760	-0-	353	1	3790	2	Y	12					29
							13	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	366	1	3874	2	Y	-0-					29
11	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	344	1	3445	2	Y	-0-					29
12	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	405	1	3779	2	Y	-0-					29
01	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	414	1	2964	2	Y	-0-					29

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

08	12679	X	12110	-0-	-569	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11634	-0-	-186	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11969	-0-	-183	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11681	-0-	-79	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11432	-0-	-689	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11549	-0-	-572	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
*01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	263	1	6751	2	N	-0-	116	1			30
09	7110	X	6752	-0-	-358	-0-	252	1	6496	2	N	4					34
							4	9									
10	7347	X	6990	-0-	-357	-0-	259	1	6731	2	N	-0-					34
11	7110	X	6579	-0-	-531	-0-	252	1	6324	2	N	3					37
							3	9									
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	303	1	7767	2	N	19					56
							21	9									
*01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	285	1	7144	2	N	16					72
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	892	1	2858	2	N	2					131
							2	9									
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	878	1	2621	2	N	12					143
							13	9									
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	892	1	2528	2	N	26					169
							29	9									
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	826	1	2029	2	N	24	12	1			181
							26	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	862	1	2335	2	N	30					211
							33	9									
*01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	865	1	2250	2	N	46					257
							51	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1082	1	4230	2	N	21					135
							23	9									
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1029	1	4367	2	N	15					150
							17	9									
10	5270	X	5165	-0-	-105	-0-	1019	1	4140	2	N	5					155
							6	9									
11	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	1080	1	3663	2	N	15	16	1			154
							17	9									
12	5580	X	5054	-0-	-526	-0-	1112	1	3925	2	N	15					169
							17	9									
01	5580	X	4810	-0-	-770	-0-	1086	1	3709	2	N	14					183
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	452	1	4329	2	N	-0-					23
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	489	1	4627	2	N	1					24
							1	9									
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	526	1	4560	2	N	-0-					24
11	5400	X	2250	-0-	-3150	-0-	373	1	1877	2	N	-0-					24
12	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	487	1	4059	2	N	5					29
							6	9									
01	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	481	1	4511	2	N	16					45
							18	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3892	-0-	892	892	3892	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2531	-0-	-569	323	2531	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3869	-0-	769	1092	3869	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

08	11780	X	10718	-0-	-1062	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10928	-0-	-472	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10739	-0-	-390	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10301	-0-	-983	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10342	-0-	-942	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

08	DLQ G-10		5256	-0-	5256	15589	5256	2			Y	-0-					5
09	20441	X	4852	-0-	-15589	-0-	4852	2			Y	-0-					5
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					5
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4898	2	11	9	Y	10	1	8			14
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					14
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17027	5767	2			Y	-0-					4
09	22493	X	5466	-0-	-17027	-0-	5466	2			Y	-0-					4
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					4
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5155	2	3	9	Y	3					7
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					7
*01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3597	-0-	597	597	3597	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4284	-0-	1184	1781	4284	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3068	-0-	-32	1749	3068	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9032	-0-	9032	23913	296	1	8736	2	Y	-0-					14
09	32216	X	8303	-0-	-23913	-0-	304	1	7999	2	Y	-0-					14
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	301	1	8187	2	Y	-0-					14
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	266	1	8152	2	Y	-0-					14
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	260	1	8382	2	Y	-0-					14
*01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	262	1	8360	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5342	-0-	5342	15228	5342	2			Y	-0-					40
09	20719	X	5491	-0-	-15228	-0-	5491	2			Y	-0-					40
10	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	2			Y	-0-					40
11	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4616	2	23	9	Y	21	1	8			60
12	5673	X	5053	-0-	-620	-0-	5053	2			Y	-0-					60
01	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	4781	2			Y	-0-					60

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6549	-0-	6549	19666	168	1	6381	2	Y	-0-					-0-
09	25938	X	6272	-0-	-19666	-0-	161	1	6111	2	Y	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	180	1	6152	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5658	-0-	-312	-0-	171	1	5487	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	198	1	5324	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	193	1	5516	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4098	-0-	4098	12413	775	1	3323	2	Y	-0-					33
09	16302	X	3889	-0-	-12413	-0-	736	1	3153	2	Y	-0-					33
10	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	715	1	2015	2	Y	-0-					33
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	726	1	3445	2	Y	-0-					33
12	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	758	1	2790	2	Y	-0-					33
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	755	1	2959	2	Y	-0-					33

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	18801	564	1	4089	2	Y	-0-					6
09	21697	X	2896	-0-	-18801	-0-	546	1	2350	2	Y	-0-					6
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					6
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2					8
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					8
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					8

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	664	1	7349	2	N	18					100
							20	9									
09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	974	1	6198	2	N	20					120
							22	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	901	1	5750	2	N	33	73	1			80
							36	9									
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	719	1	4249	2	N	25	58	1			47
							28	9									
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1194	1	5386	2	N	16					63
							18	9									
*01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1244	1	7800	2	N	51					114
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1081	1	5832	2	N	10					130
							11	9									
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	925	1	8343	2	N	-0-					130
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1170	1	7543	2	N	17	110	1			37
							19	9									
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	889	1	5364	2	N	18					55
							20	9									
12	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1430	1	10226	2	N	13					68
							14	9									
*01	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	1213	1	8805	2	N	24					92
							26	9									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	447	1	6156	2	N	1	68	1			32
							1	9									
09	6600	X	6570	-0-	-30	-0-	417	1	6153	2	N	-0-					32
10	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	396	1	5648	2	N	-0-					32
11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	428	1	5794	2	N	-0-					32
12	6820	X	4387	-0-	-2433	-0-	371	1	4016	2	N	-0-					32
01	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	433	1	5187	2	N	16					48
							18	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	298	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	288	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	286	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	298	1	3600	2	N	-0-					-0-
*01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3635	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	941	1	7551	2	N	-0-					-0-
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	814	1	12458	2	N	-0-					-0-
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1146	1	7249	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	1140	-0-	-6210	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
12	7595	X	1191	-0-	-6404	-0-	1191	1			N	-0-					-0-
01	7595	X	138	-0-	-7457	-0-	138	1			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	8618	-0-	-1891	-0-	695	1	7923	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7882	-0-	-788	-0-	481	1	7401	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7945	-0-	-394	-0-	494	1	7451	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	358	1	7735	2	N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	279	1	8506	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	6075	-0-	-2543	-0-	369	1	5706	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	402	1	5278	2	N	-0-					35
09	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	389	1	5281	2	N	-0-					35
10	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	397	1	5331	2	N	-0-					35
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	390	1	7261	2	N	40					75
							44	9									
12	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	401	1	5236	2	N	-0-					75
01	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	403	1	5277	2	N	158	176	1			57
							174	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	506	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	460	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	471	1	5692	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	431	1	5260	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5690	-0-	-758	-0-	426	1	5264	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	428	1	5236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	10708	172	1	3576	2	Y	-0-					3
09	14454	X	3746	-0-	-10708	-0-	168	1	3578	2	Y	-0-					3
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	172	1	3702	2	Y	-0-					3
11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	168	1	3290	2	Y	2					5
							2	9									
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	186	1	3480	2	Y	-0-					5
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	170	1	3448	2	Y	-0-					5

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	394	1	5529	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5771	-0-	-49	-0-	387	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	3809	-0-	-2205	-0-	474	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3535	-0-	-2285	-0-	519	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3675	-0-	-2277	-0-	554	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4182	-0-	-1770	-0-	660	1	3522	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

08	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	471	1	18791	2	N	-0-					66
09	5580	X	4013	-0-	-1567	-0-	411	1	3602	2	N	-0-					66
10	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	452	1	3562	2	N	-0-					66
11	5580	X	3639	-0-	-1941	-0-	397	1	3154	2	N	80					146
							88	9									
12	5766	X	4101	-0-	-1665	-0-	440	1	3621	2	N	36					182
							40	9									
01	5766	X	4340	-0-	-1426	-0-	513	1	3827	2	N	-0-					182

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	390	1	9521	2	N	-0-					15
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	412	1	2368	2	N	-0-					15
10	2480	X	2147	-0-	-333	-0-	410	1	1737	2	N	-0-					15
11	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	404	1	1608	2	N	1	1	8			15
							1	9									
12	3255	X	2388	-0-	-867	-0-	403	1	1985	2	N	-0-					15
01	3255	X	1929	-0-	-1326	-0-	349	1	1579	2	N	1	1	8			15
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6304	-0-	6304	18435	6304	2			Y	-0-					40
09	24458	X	6023	-0-	-18435	-0-	6023	2			Y	-0-					40
10	6169	X	5763	-0-	-406	-0-	5763	2			Y	-0-					40
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	5660	2	22	9	Y	20					60
12	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6284	2			Y	-0-					60
*01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					60

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
*01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	679	1	5514	2	N	-0-					109
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	870	1	9071	2	N	-0-					109
10	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	853	1	8982	2	N	45					154
							50	9									
11	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	629	1	4829	2	N	18	124	1			48
							20	9									
12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	1363	1	8930	2	N	5					53
							6	9									
*01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1224	1	9247	2	N	32					85
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4525	-0-	4525	14189	689	1	3794	2	Y	38					175
							42	9									
09	19033	X	4844	-0-	-14189	-0-	786	1	4033	2	Y	23					198
							25	9									
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	862	1	4111	2	Y	12					210
							13	9									
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	826	1	3828	2	Y	28					238
							31	9									
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	854	1	4360	2	Y	40					278
							44	9									
*01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	859	1	3880	2	Y	14					292
							15	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6085	-0-	-455	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5164	-0-	-1376	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5610	-0-	-1086	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
*01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	732	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	726	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	847	1	3995	2	N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	837	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	813	1	4195	2	N	-0-					-0-
*01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	787	1	4242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	448	1	3167	2	N	-0-			65
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	436	1	3225	2	N	-0-			65
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	462	1	3439	2	N	-0-			65
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	444	1	3650	2	N	-0-			65
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	459	1	3545	2	N	-0-			65
01	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	456	1	3434	2	N	-0-			65

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	16498	-0-	16498	16498	16453	2	45	9	N	41			41
11	14B2	EXT	8733	-0-	8733	25231	8711	2	22	9	N	20			61
12	14B2	EXT	5859	-0-	5859	31090	5841	2	18	9	N	16			77
01	14B2	EXT	5093	-0-	5093	36183	5093	2			N	-0-			77

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4805	-0-	4805	13883	175	1	4630	2	Y	-0-			-0-
09	18369	X	4486	-0-	-13883	-0-	170	1	4316	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	177	1	4298	2	Y	-0-			-0-
11	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	157	1	3553	2	Y	-0-			-0-
12	4619	X	3420	-0-	-1199	-0-	173	1	3247	2	Y	-0-			-0-
01	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	182	1	3467	2	Y	-0-			-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	289	1	4418	2	N	-0-			-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	268	1	4128	2	N	-0-			-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	291	1	4290	2	N	-0-			-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	282	1	4164	2	N	-0-			-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	291	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	288	1	4031	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

08	3100	N	69316	-0-	66216	66216	69316	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	89334	-0-	86334	152550	89334	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	78569	-0-	75469	228019	78569	2			N	-0-					-0-
11	295663	X	67644	-0-	-228019	-0-	67644	2			N	-0-					-0-
12	63221	X	63221	-0-	-0-	-0-	63221	2			N	-0-					-0-
*01	56643	X	56643	-0-	-0-	-0-	56643	2			N	-0-					-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	931	1	332	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	1178	N	296	-0-	-882	-0-	296	1			N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	526	1	3097	2	N	-0-	153	1			167
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	466	1	2810	2	N	-0-					167
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	515	1	3093	2	N	5					172
							6	9									
11	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	594	1	2826	2	N	33					205
							36	9									
12	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	665	1	2940	2	N	-0-					205
01	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	687	1	2768	2	N	10					215
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	637	1	4960	2	N	156	33	1			332
							172	9									
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	687	1	2408	2	N	26	183	1			175
							29	9									
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	691	1	4471	2	N	15					190
							17	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	487	1	4366	2	N	47					237
							52	9									
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	541	1	4668	2	N	49	189	1			97
							54	9									
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	499	1	4437	2	N	18					115
							20	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

08	3906	X	230	-0-	-3676	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	3780	X	343	-0-	-3437	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	341	X	55	-0-	-286	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

08	4836 X	4829	-0-	-7	-0-	994	1	3835	2	N	-0-					37
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	958	1	3979	2	N	-0-					37
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	983	1	3766	2	N	-0-					37
11	4680 X	4420	-0-	-260	-0-	953	1	3376	2	N	83					120
						91	9									
12	5115 X	4547	-0-	-568	-0-	998	1	3543	2	N	5	110	1			15
						6	9									
01	5115 X	4042	-0-	-1073	-0-	993	1	3049	2	N	-0-					15

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

08	DLQ G-10	3044	-0-	3044	9803	631	1	2413	2	Y	-0-					31
09	12682 X	2879	-0-	-9803	-0-	577	1	2302	2	Y	-0-					31
10	3007 X	2237	-0-	-770	-0-	578	1	1659	2	Y	-0-					31
11	2910 X	2229	-0-	-681	-0-	565	1	1664	2	Y	-0-					31
12	3007 X	727	-0-	-2280	-0-	303	1	424	2	Y	-0-					31
01	3007 X	39	-0-	-2968	-0-	39	1			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

08	DLQ G-10		8152	-0-	8152	21788	260	1	7892	2	Y	-0-					92
09	28840	X	7052	-0-	-21788	-0-	233	1	6819	2	Y	-0-					92
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	255	1	7152	2	Y	-0-					92
11	7110	X	6868	-0-	-242	-0-	236	1	6632	2	Y	-0-					92
12	7347	X	6824	-0-	-523	-0-	269	1	6555	2	Y	-0-					92
01	7347	X	7226	-0-	-121	-0-	258	1	6968	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	9202	550	1	2865	2	Y	-0-					64
09	12534	X	3332	-0-	-9202	-0-	531	1	2801	2	Y	-0-					64
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	582	1	2755	2	Y	-0-					64
11	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	541	1	2524	2	Y	-0-					64
12	3441	X	2448	-0-	-993	-0-	548	1	1900	2	Y	-0-					64
01	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	548	1	2701	2	Y	-0-					64

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

08	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	133	1	5861	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5948	-0-	-232	-0-	138	1	5810	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	145	1	6247	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	1065	-0-	-5175	-0-	25	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	1841	-0-	-4607	-0-	24	1	1817	2	N	-0-					-0-
*01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	15	1	8894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	152	1	6706	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5964	-0-	-1206	-0-	138	1	5826	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6153	-0-	-946	-0-	140	1	6013	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	1068	-0-	-5802	-0-	25	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	741	-0-	-6110	-0-	10	1	731	2	N	-0-					-0-
*01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	12	1	7261	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	497	1	4196	2	N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	510	1	4554	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	495	1	3990	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	465	1	4192	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3554	-0-	-1685	-0-	467	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	2690	-0-	-2549	-0-	428	1	2262	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	363	1	5471	2	N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	409	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4054	-0-	-1929	-0-	471	1	3583	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	471	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6167	-0-	-126	-0-	487	1	5680	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5147	-0-	-1146	-0-	451	1	4696	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	423	1	3658	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	532	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4566	-0-	1466	1466	579	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	5356	X	3890	-0-	-1466	-0-	806	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	434	1	4100	2	N	-0-					-0-
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	301	1	3182	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	319	1	4848	2	N	-0-					-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	367	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	344	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	385	1	4393	2	N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	424	1	4937	2	N	-0-					-0-
*01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	410	1	4513	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	513	1	7801	2	N	-0-					-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	590	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	617	1	8047	2	N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	653	1	7454	2	N	-0-					-0-
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	734	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8780	-0-	-334	-0-	732	1	8048	2	N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	N	12					142
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2341	2	7	9	N	6					148
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					148
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					148

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4825	2	14	9	N	13					127
09	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5100	2	12	9	N	11					138
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5578	2	4	9	N	4					142
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	2	1	9	N	1					143
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6577	2	3	9	N	3					146
*01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5945	2	12	9	N	11					157

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

08	DLQ G-10	2392	-0-	2392	7490	474	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	2900 N	2534	-0-	-366	7124	455	1	2079	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2823	-0-	-277	6847	474	1	2349	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2570	-0-	-430	6417	458	1	2110	2	Y	2					2
						2	9									
12	3100 N	2614	-0-	-486	5931	469	1	2145	2	Y	-0-					2
*01	3100 N	2712	-0-	-388	5543	472	1	2240	2	Y	-0-					2

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

08	DLQ G-10	3472	-0-	3472	10754	235	1	3237	2	Y	-0-					18
09	14093 X	3339	-0-	-10754	-0-	215	1	3124	2	Y	-0-					18
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	225	1	3205	2	Y	-0-					18
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	213	1	3047	2	Y	-0-					18
12	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	215	1	2602	2	Y	-0-					18
*01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	230	1	3219	2	Y	-0-					18

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

08	7967 X	7861	-0-	-106	-0-	485	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	564	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	7905 X	7526	-0-	-379	-0-	536	1	6990	2	N	-0-					-0-
11	7650 X	7022	-0-	-628	-0-	566	1	6456	2	N	-0-					-0-
12	8711 X	8170	-0-	-541	-0-	646	1	7524	2	N	-0-					-0-
01	8711 X	8073	-0-	-638	-0-	673	1	7400	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3277	-0-	277	277	3277	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5661	-0-	2561	2838	5661	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4824	-0-	1824	4662	4824	2			N	-0-					-0-
12	9280	X	4618	-0-	-4662	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

08	DLQ G-10		8921	-0-	8921	25864	8921	2			Y	-0-					67
09	34445	X	8581	-0-	-25864	-0-	8581	2			Y	-0-					67
10	9176	X	8587	-0-	-589	-0-	8587	2			Y	-0-					67
11	8880	X	8069	-0-	-811	-0-	8069	2			Y	-0-					67
12	9176	X	8317	-0-	-859	-0-	8317	2			Y	-0-					67
01	8928	X	8266	-0-	-662	-0-	8159	2	107	9	Y	97					164

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

08	DLQ G-10		5249	-0-	5249	11419	404	1	4845	2	Y	-0-					76
09	16515	X	5096	-0-	-11419	-0-	385	1	4711	2	Y	-0-					76
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	394	1	4894	2	Y	-0-					76
11	5070	X	4784	-0-	-286	-0-	388	1	4382	2	Y	13					89
							14	9									
12	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	405	1	4556	2	Y	-0-					89
01	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	399	1	4345	2	Y	69					158
							76	9									

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	19093	593	1	5504	2	Y	-0-					36
09	25379	X	6286	-0-	-19093	-0-	577	1	5709	2	Y	-0-					36
10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	604	1	5960	2	Y	-0-					36
11	6480	X	5808	-0-	-672	-0-	578	1	5230	2	Y	-0-					36
12	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	594	1	5691	2	Y	-0-					36
01	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	599	1	5526	2	Y	-0-					36

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

08	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	769	1	6823	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	623	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7099	-0-	-775	-0-	587	1	6512	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6905	-0-	-715	-0-	601	1	6304	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6055	-0-	-2005	-0-	497	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	5727	-0-	-2333	-0-	399	1	5328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	311	1	4730	2	N	-0-					-0-
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	355	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	355	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	365	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5486	-0-	-249	-0-	434	1	5052	2	N	-0-					-0-
*01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	444	1	4889	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1081	1	3136	2	N	16					76
							18	9									
09	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	962	1	2046	2	N	20					96
							22	9									
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1089	1	3475	2	N	31					127
							34	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	972	1	2723	2	N	22	11	1			138
							24	9									
12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	966	1	2228	2	N	10					148
							11	9									
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	992	1	3211	2	N	21					169
							23	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	513	1	7805	2	N	-0-					-0-
09	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	575	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	541	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7178	-0-	-862	-0-	578	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8223	-0-	-674	-0-	650	1	7573	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8112	-0-	-785	-0-	676	1	7436	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7960	-0-	-751	-0-	917	1	7043	2	N	-0-					27
09	8430	X	7949	-0-	-481	-0-	899	1	7031	2	N	17	32	1			12
							19	9									
10	8432	X	7844	-0-	-588	-0-	938	1	6906	2	N	-0-					12
11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	924	1	7784	2	N	-0-					12
12	8215	X	8214	-0-	-1	-0-	950	1	7264	2	N	-0-					12
*01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	984	1	8903	2	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1075	1	3705	2	N	-0-					7
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	938	1	2886	2	N	7	10	1			4
							8	9									
10	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	965	1	2409	2	N	-0-					4
11	4620	X	2215	-0-	-2405	-0-	786	1	1429	2	N	-0-					4
12	4774	X	840	-0-	-3934	-0-	690	1	150	2	N	-0-					4
01	4774	X	2631	-0-	-2143	-0-	876	1	1755	2	N	-0-					4

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8238	-0-	-1000	-0-	78	1	8160	2	N	-0-					-0-
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7423	-0-	-1226	-0-	2	1	7421	2	N	-0-					-0-
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1	1	9027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	9424	X	8561	-0-	-863	-0-	8313	2	248	9	N	225	177	1			48
01	9424	X	8598	-0-	-826	-0-	8598	2			N	-0-					48

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	1561	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	1574	1	130	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	1202	-0-	-1774	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
11	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	1586	1	709	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	1627	1	1216	2	N	-0-					-0-
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	1627	1	1042	2	N	3	3	8			33
							3	9									

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1441	17	1	465	2	Y	-0-					10
09	1945	N	504	-0-	-1441	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					10
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	Y	-0-					10
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-					10
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	Y	-0-					10
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-			38
10	DLQ G-10	137	-0-	137	215	137	2		Y	-0-			38
11	DLQ G-10	271	-0-	271	486	271	2		Y	-0-			38
12	759 N	273	-0-	-486	-0-	273	2		Y	-0-			38
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			38

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3542	-0-	3542	12419	206	1	3336	2	Y	-0-					59
09	17017	X	4598	-0-	-12419	-0-	259	1	4339	2	Y	-0-					59
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	245	1	4359	2	Y	-0-					59
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	181	1	4234	2	Y	-0-					59
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	154	1	4321	2	Y	-0-					59
*01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	163	1	4373	2	Y	8					67
							9	9									

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	696	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	677	1	3064	2	N	27					27
							30	9									
10	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	670	1	3291	2	N	60					87
							66	9									
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	746	1	3490	2	N	18	7	8			98
							20	9									
12	4185	X	2817	-0-	-1368	-0-	720	1	2094	2	N	3					101
							3	9									
01	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	697	1	3021	2	N	5	5	8			101
							6	9									

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	1118	1	9923	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	854	1	9544	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10379	-0-	-1866	-0-	858	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10955	-0-	-895	-0-	954	1	10001	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	11672	-0-	-108	-0-	958	1	10714	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	7362	-0-	-3674	-0-	855	1	6507	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	40	1	645	2	N	-0-					-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	44	1	708	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	503	1	4164	2	N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	514	1	4599	2	N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	499	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	491	1	3640	2	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	568	1	4309	2	N	-0-					-0-
*01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	576	1	4032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	662	1	5407	2	N	-0-					-0-
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	611	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	591	1	5478	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5204	-0-	-676	-0-	598	1	4606	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	596	1	5668	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	586	1	5011	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		686	-0-	686	2902	389	1	297	2	Y	-0-					73
09	2900	N	1002	-0-	-1898	1004	413	1	586	2	Y	3					76
							3	9									
10	1851	N	847	-0-	-1004	-0-	306	1	541	2	Y	-0-					76
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	274	1	398	2	Y	4					80
							4	9									
12	1054	N	633	-0-	-421	-0-	301	1	315	2	Y	15					95
							17	9									
01	837	N	408	-0-	-429	-0-	315	1	93	2	Y	-0-					95

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	14231	598	1	4469	2	Y	-0-					33
09	19214	X	4983	-0-	-14231	-0-	553	1	4430	2	Y	-0-					33
10	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	549	1	3557	2	Y	-0-					33
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	577	1	4725	2	Y	-0-					33
12	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	574	1	4531	2	Y	-0-					33
*01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	547	1	4648	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	5674	-0-	-1580	-0-	527	1	5147	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	5326	-0-	-1694	-0-	505	1	4821	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	5266	-0-	-1988	-0-	434	1	4832	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	4852	-0-	-2078	-0-	432	1	4420	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5056	-0-	-1516	-0-	497	1	4559	2	N	-0-			-0-
*01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	536	1	7041	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

08	DLQ G-10		6971	-0-	6971	18476	657	1	6314	2	Y	-0-			93
09	24522	X	6046	-0-	-18476	-0-	598	1	5448	2	Y	-0-			93
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	-0-			93
11	6450	X	5825	-0-	-625	-0-	679	1	5146	2	Y	-0-			93
12	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	717	1	5403	2	Y	-0-			93
01	6665	X	5835	-0-	-830	-0-	916	1	4919	2	Y	-0-			93

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

08	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	435	1	3956	2	N	-0-			-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	438	1	4762	2	N	-0-			-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	446	1	4552	2	N	-0-			-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	410	1	3935	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	406	1	4239	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	3960	-0-	-1155	-0-	378	1	3582	2	N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	833	-0-	833	3397	402	1	431	2	Y	-0-					93
09	2900 N	1464	-0-	-1436	1961	384	1	1077	2	Y	3					96
						3	9									
10	3100 N	1158	-0-	-1942	19	332	1	826	2	Y	-0-					96
11	1189 N	1170	-0-	-19	-0-	416	1	740	2	Y	13					109
						14	9									
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	417	1	471	2	Y	7					116
						8	9									
01	868 N	599	-0-	-269	-0-	416	1	182	2	Y	1					117
						1	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6716	-0-	6716	20422	6716	2			Y	-0-					38
09	27369 X	6947	-0-	-20422	-0-	6947	2			Y	-0-					38
10	7006 X	6829	-0-	-177	-0-	6829	2			Y	-0-					38
11	6780 X	5594	-0-	-1186	-0-	5594	2			Y	-0-					38
12	7006 X	5080	-0-	-1926	-0-	5080	2			Y	-0-					38
01	7006 X	5663	-0-	-1343	-0-	5663	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7425	204	1	2295	2	Y	-0-			43
09	2900	N	2470	-0-	-430	6995	181	1	2289	2	Y	-0-			43
10	3100	N	3212	-0-	112	7107	213	1	2999	2	Y	-0-			43
11	3000	N	2486	-0-	-514	6593	186	1	2300	2	Y	-0-			43
12	3100	N	2447	-0-	-653	5940	199	1	2248	2	Y	-0-			43
*01	8467	X	2527	-0-	-5940	-0-	193	1	2334	2	Y	-0-			43

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	403	1	9642	2	N	-0-			-0-
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	390	1	9078	2	N	-0-			-0-
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	403	1	9519	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8402	-0-	-1258	-0-	390	1	8012	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9390	-0-	-592	-0-	403	1	8987	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9297	-0-	-685	-0-	9297	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-			-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-			-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
*01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	904	1	1503	2	N	-0-			-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	865	1	1387	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1243	-0-	-648	-0-	820	1	423	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	442	1	1617	2	N	-0-			-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	437	1	2550	2	N	-0-			-0-
*01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	477	1	3719	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	220	1	4617	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	170	1	3036	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	192	1	3380	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3063	-0-	-1497	-0-	182	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4247	-0-	-465	-0-	241	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3816	-0-	-896	-0-	209	1	3607	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	4989	-0-	-5985	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8507	-0-	-2113	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9305	-0-	-1328	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9636	-0-	-144	-0-	9635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	939	1	5139	2	N	-0-					48
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	910	1	4455	2	N	26					74
							29	9									
10	5518	X	5479	-0-	-39	-0-	948	1	4531	2	N	-0-					74
11	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	841	1	4642	2	N	15	7	8			82
							17	9									
12	6076	X	4204	-0-	-1872	-0-	818	1	3386	2	N	-0-					82
01	6076	X	4991	-0-	-1085	-0-	917	1	4072	2	N	2	2	8			82
							2	9									

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1570	-0-		-321	-0-	655	1	915	2	N	-0-					135
09	2610	N	2195	-0-		-415	-0-	583	1	1612	2	N	-0-					135
10	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	596	1	1920	2	N	9					144
								10	9									
11	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	766	1	838	2	N	35					179
								39	9									
12	2942	N	2942	-0-		-0-	-0-	636	1	2241	2	N	59					238
								65	9									
01	2511	N	2226	-0-		-285	-0-	641	1	1534	2	N	46	173	1			111
								51	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

08	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	188	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3746	-0-	-514	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	231	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	249	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	243	1	4036	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	226	1	3901	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

08	1612	N	981	-0-	-631	-0-	979	1	2	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	965	-0-	-655	-0-	965	1			N	-0-					-0-
10	1519	N	912	-0-	-607	-0-	897	1	15	2	N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	1	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	991	1	398	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	951	1	3483	2	N	-0-					70
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	780	1	3822	2	N	-0-					70
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	259	1	3656	2	N	-0-					70
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	366	1	3379	2	N	-0-					70
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	476	1	3365	2	N	-0-					70
*01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	467	1	2811	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	8435	614	1	2802	2	Y	-0-					36
09	11670	X	3235	-0-	-8435	-0-	694	1	2541	2	Y	-0-					36
10	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	231	1	1618	2	Y	-0-					36
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	337	1	3230	2	Y	-0-					36
12	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	377	1	3009	2	Y	-0-					36
01	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	352	1	2573	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	572	1	3327	2	N	-0-					125
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	540	1	3192	2	N	38					163
							42	9									
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	581	1	3100	2	N	-0-					163
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	576	1	1901	2	N	-0-					163
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	613	1	2139	2	N	-0-					163
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	613	1	1995	2	N	-0-					163

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	596	1	2639	2	N	-0-					70
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	588	1	2618	2	N	-0-					70
10	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	603	1	2492	2	N	-0-					70
11	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	532	1	2450	2	N	-0-					70
12	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	525	1	2502	2	N	-0-					70
*01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	550	1	3772	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

08	DLQ	G-10	4339	-0-	4339	11338	1004	1	3335	2	Y	-0-					36
09	15451	X	4113	-0-	-11338	-0-	1084	1	3029	2	Y	-0-					36
10	4030	X	2838	-0-	-1192	-0-	334	1	2504	2	Y	-0-					36
11	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	529	1	3002	2	Y	-0-					36
12	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	673	1	3161	2	Y	-0-					36
01	4340	X	3346	-0-	-994	-0-	642	1	2704	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8493	-0-	-1055	-0-	1206	1	7287	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8148	-0-	-972	-0-	1157	1	6991	2	N	-0-			-0-
10	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	1188	1	8904	2	N	-0-			-0-
11	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	1167	1	8820	2	N	-0-			-0-
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1191	1	8995	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9368	-0-	-397	-0-	1162	1	8206	2	N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4821	-0-	-1410	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	4208	-0-	-2023	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5914	-0-	-116	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	1198	1	11381	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	11647	-0-	-593	-0-	1094	1	10553	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	12228	-0-	-420	-0-	1114	1	11114	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11207	-0-	-1033	-0-	545	1	10662	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	11255	-0-	-1393	-0-	555	1	10700	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	11224	-0-	-1362	-0-	560	1	10664	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7187	-0-	-793	-0-	7187	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7373	-0-	-873	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7233	-0-	-641	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	7230	-0-	-551	-0-	7230	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6249	-0-	-681	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6452	-0-	-508	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	5995	-0-	-1197	-0-	5995	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	5441	-0-	-1441	-0-	5441	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	541	1	8418	2	N	-0-					-0-
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	580	1	6524	2	N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	666	1	6224	2	N	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	648	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	593	-0-	-1453	-0-	593	1			N	-0-					-0-
01	2046	X	509	-0-	-1537	-0-	509	1			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	540	1	4269	2	N	-0-					115
09	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	537	1	3363	2	N	-0-					115
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	564	1	3978	2	N	-0-					115
11	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	542	1	3848	2	N	-0-					115
12	4805	X	3796	-0-	-1009	-0-	543	1	3253	2	N	-0-					115
01	4805	X	4394	-0-	-411	-0-	564	1	3830	2	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	771	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	733	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	3902	-0-	-2763	-0-	929	1	2973	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	1670	-0-	-4540	-0-	838	1	831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6417	X	3522	-0-	-2895	-0-	813	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	2761	-0-	-3656	-0-	747	1	2014	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	407	1	2685	2	N	6					54
							7	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	434	1	2848	2	N	4					58
							4	9									
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	437	1	2474	2	N	-0-					58
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	419	1	1675	2	N	-0-	10	1			48
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	480	1	2214	2	N	-0-					48
*01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	443	1	1853	2	N	4					52
							4	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	315	1	9249	2	N	32					195
							35	9									
09	9540	X	8845	-0-	-695	-0-	295	1	8515	2	N	32					227
							35	9									
10	9858	X	8912	-0-	-946	-0-	309	1	8567	2	N	33	160	1			100
							36	9									
11	9540	X	7150	-0-	-2390	-0-	308	1	6795	2	N	43	29	1			114
							47	9									
12	9641	X	8617	-0-	-1024	-0-	331	1	8225	2	N	55					169
							61	9									
01	9610	X	7979	-0-	-1631	-0-	364	1	7550	2	N	59					228
							65	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6312	-0-	-353	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6230	-0-	-220	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6097	-0-	-289	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6380	-0-	-68	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3198	-0-	-615	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5066	-0-	-266	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4702	-0-	-458	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4868	-0-	-247	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4910	-0-	-1011	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5442	-0-	-288	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4893	-0-	-1152	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	2222	1	8558	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9576	-0-	-294	-0-	2025	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1966	1	8233	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9591	-0-	-849	-0-	1775	1	7815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10788	X	9818	-0-	-970	-0-	1641	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9793	-0-	-995	-0-	1446	1	8347	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	12851	-0-	-1347	-0-	1222	1	11629	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	12297	-0-	-1743	-0-	1148	1	11149	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	1314	1	11720	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12567	-0-	-1473	-0-	1247	1	11320	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12442	-0-	-423	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	1230	1	10973	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	617	1	5873	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	597	1	5800	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6644	-0-	-641	-0-	670	1	5974	2	N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	753	1	6833	2	N	-0-					-0-
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	807	1	7110	2	N	-0-					-0-
*01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	858	1	7656	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	766	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	732	1	7116	2	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	571	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	494	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3969	-0-	-1580	-0-	404	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	2867	-0-	-2682	-0-	289	1	2578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10957	-0-	-48	-0-	1042	1	9915	2	N	-0-			-0-
09	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1100	1	10682	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9829	-0-	-1176	-0-	991	1	8838	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10241	-0-	-409	-0-	1016	1	9225	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10462	-0-	-543	-0-	1066	1	9396	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10324	-0-	-681	-0-	1040	1	9284	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12253	-0-	-1077	-0-	1165	1	11088	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	11886	-0-	-1014	-0-	1109	1	10777	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	12021	-0-	-1309	-0-	1212	1	10809	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	11426	-0-	-1474	-0-	1134	1	10292	2	N	-0-			-0-
12	12524	X	11785	-0-	-739	-0-	1201	1	10584	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	1163	1	10380	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	763	1	7264	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8391	-0-	-969	-0-	783	1	7608	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	7888	-0-	-1784	-0-	795	1	7093	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	6986	-0-	-2194	-0-	693	1	6293	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7991	-0-	-689	-0-	814	1	7177	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	848	1	7571	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	298	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	283	1	4598	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4710	-0-	-1118	-0-	297	1	4413	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	4427	-0-	-1213	-0-	288	1	4139	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	289	1	4379	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	297	1	4481	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	564	1	5136	2	N	-0-			-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	546	1	4785	2	N	-0-			-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	564	1	5036	2	N	-0-			-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	546	1	4714	2	N	-0-			-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	564	1	4669	2	N	-0-			-0-
*01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	562	1	5018	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	7023	-0-	-597	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7327	-0-	-547	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	7100	-0-	-774	-0-	7100	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	629	1	7563	2	N	-0-			-0-
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	587	1	9044	2	N	-0-			-0-
10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	521	1	9072	2	N	-0-			-0-
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	519	1	7614	2	N	-0-			-0-
12	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	594	1	12555	2	N	-0-			-0-
*01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	474	1	9785	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			N	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
*01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

08	7657	X	6925	-0-	-732	-0-	618	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	621	1	6861	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	702	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6574	-0-	-506	-0-	701	1	5873	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	585	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	3455	-0-	-4264	-0-	793	1	2662	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	551	1	2369	2	N	2					141
							2	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	584	1	1931	2	N	-0-					141
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	610	1	2244	2	N	44					185
							48	9									
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	401	1	1516	2	N	6					191
							7	9									
12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	570	1	351	2	N	11	172	1			30
							12	9									
*01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	565	1	1412	2	N	3					33
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

08	DLQ	G-10	6857	-0-	6857	19502	277	1	6580	2	Y	-0-					6
09	26570	X	7068	-0-	-19502	-0-	279	1	6749	2	Y	36					42
							40	9									
10	7657	X	6805	-0-	-852	-0-	255	1	6518	2	Y	29					71
							32	9									
11	6630	X	6282	-0-	-348	-0-	262	1	5968	2	Y	47	2	8			116
							52	9									
12	7316	X	6650	-0-	-666	-0-	267	1	6298	2	Y	77	91	1			102
							85	9									
01	7316	X	6606	-0-	-710	-0-	244	1	6319	2	Y	39	91	1	3	8	47
							43	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

08	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	838	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	679	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4505	-0-	-1292	-0-	647	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4375	-0-	-1385	-0-	1093	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1188	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	917	1	3879	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

08	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	590	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	566	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6302	-0-	-1510	-0-	635	1	5667	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5395	-0-	-2165	-0-	535	1	4860	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6740	-0-	-142	-0-	687	1	6053	2	N	-0-					-0-
*01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	664	1	5921	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	313	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	303	1	5371	2	N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	286	1	3250	2	N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	298	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	312	1	5100	2	N	-0-					-0-
*01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	313	1	4999	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1503	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1610	1	2990	2	N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1417	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1452	1	3446	2	N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	1606	1	3333	2	N	-0-					-0-
*01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1596	1	2764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1436	1	112	2	N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1479	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	1299	1	63	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
12	2697	N	1455	-0-	-1242	-0-	1455	1			N	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

08	8215	X	6073	-0-	-2142	-0-	1006	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5639	-0-	-1171	-0-	947	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	966	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4140	-0-	-2670	-0-	970	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	4611	-0-	-1465	-0-	1045	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5111	-0-	-965	-0-	1061	1	4050	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	517	1	7155	2	N	-0-					-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	515	1	7250	2	N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	542	1	7796	2	N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	486	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	513	1	6991	2	N	-0-					-0-
*01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	507	1	7303	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

08	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	889	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4587	-0-	-753	-0-	811	1	3776	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5056	-0-	-462	-0-	826	1	4230	2	N	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	811	1	4661	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	813	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	791	1	4172	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		773	-0-	773	4403	672	1	101	2	Y	-0-					6
09	5478	X	1075	-0-	-4403	-0-	685	1	350	2	Y	36					42
							40	9									
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	744	1	1062	2	Y	29					71
							32	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	672	1	110	2	Y	17	6	8			82
							19	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	704	1	999	2	Y	89	91	1			80
							98	9									
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	740	1	717	2	Y	41	91	1	5	8	25
							45	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	12474	253	1	3766	2	Y	-0-					59
09	16435	X	3961	-0-	-12474	-0-	197	1	3764	2	Y	-0-					59
10	4371	X	3704	-0-	-667	-0-	229	1	3475	2	Y	-0-					59
11	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	278	1	3127	2	Y	-0-					59
12	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	320	1	3291	2	Y	-0-					59
01	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	311	1	3210	2	Y	8					67
							9	9									

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4419	1488	1			Y	-0-					7
09	2900	N	1406	-0-	-1494	2925	1406	1			Y	-0-					7
10	3100	N	1532	-0-	-1568	1357	1532	1			Y	-0-					7
11	2791	N	1434	-0-	-1357	-0-	1434	1			Y	-0-					7
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	1			Y	-0-					7
01	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	1			Y	-0-					7

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	564	1	3086	2	N	-0-					30
09	2340	X	560	-0-	-1780	-0-	546	1	14	9	N	13					43
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	564	1	3063	2	N	-0-					43
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	546	1	3069	2	N	-0-					43
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	564	1	2951	2	N	-0-					43
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	563	1	2787	2	N	-0-					43

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	133					133
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	442	1	11359	2	N	-0-					-0-
09	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	309	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	350	1	9168	2	N	-0-					-0-
11	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	378	1	8217	2	N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	306	1	5128	2	N	-0-					-0-
*01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	407	1	5726	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	412	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	337	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	357	1	10353	2	N	-0-					-0-
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	446	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	549	1	9368	2	N	-0-					-0-
*01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	520	1	8584	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	675	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	682	1	6056	2	N	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	708	1	5852	2	N	-0-					-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	740	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	798	1	5904	2	N	-0-					-0-
*01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	628	1	2188	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1206	1	4286	2	N	114	188	1			103
							125	9									
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1167	1	4456	2	N	67					170
							74	9									
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1204	1	4520	2	N	-0-					170
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1160	1	4338	2	N	-0-					170
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1206	1	4386	2	N	107					277
							118	9									
*01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1206	1	4420	2	N	1					278
							1	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

08	6262	X	5624	-0-	-638	-0-	232	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	231	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4882	-0-	-1318	-0-	207	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5032	-0-	-968	-0-	214	1	4818	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	239	1	5354	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	231	1	5350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	408	1	9498	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9448	-0-	-782	-0-	393	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9913	-0-	-596	-0-	421	1	9492	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9614	-0-	-466	-0-	409	1	9205	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	9942	-0-	-412	-0-	425	1	9517	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	409	1	9470	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8618	-0-	-112	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	930	1	4316	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5313	-0-	-297	-0-	931	1	4382	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4864	-0-	-933	-0-	959	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3797	-0-	-1813	-0-	921	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2785	-0-	-2888	-0-	1049	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	718	-0-	-4769	-0-	718	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

08	DLQ G-10		2772	-0-	2772	10195	513	1	2259	2	Y	-0-					23
09	13273	X	3078	-0-	-10195	-0-	414	1	2664	2	Y	-0-					23
10	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	440	1	2318	2	Y	-0-					23
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	575	1	2411	2	Y	-0-					23
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	623	1	2756	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	642	1	2692	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	188	1	5083	2	N	-0-					172
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	183	1	4822	2	N	-0-					172
10	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	179	1	4579	2	N	-0-					172
11	5220	X	3647	-0-	-1573	-0-	171	1	3476	2	N	-0-					172
12	5394	X	3490	-0-	-1904	-0-	182	1	3308	2	N	-0-					172
01	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	209	1	4331	2	N	-0-					172

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	717	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	1			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	568	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	561	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	1985	-0-	-2138	-0-	478	1	1507	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	1962	-0-	-1788	-0-	644	1	1318	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	768	1	2155	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	1586	-0-	-2289	-0-	707	1	879	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

08	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	714	1	3222	2	N	-0-			-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	717	1	3467	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4058	-0-	-158	-0-	742	1	3316	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	711	1	2742	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3768	-0-	-541	-0-	761	1	3007	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	677	1	3177	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

08	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5265	-0-	-1307	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	4615	-0-	-1745	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	4384	-0-	-2188	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	4776	-0-	-1796	-0-	4776	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

08	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	830	1	3546	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5026	-0-	-734	-0-	829	1	4197	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	869	1	4201	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	875	1	3737	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	926	1	3608	2	N	-0-			-0-
*01	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	846	1	4441	2	N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

08	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-			-0-
09	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	372	X	34	-0-	-338	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	360	X	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	570	1	3276	2	N	43					134
							47	9									
09	5520	X	3067	-0-	-2453	-0-	458	1	2601	2	N	7					141
							8	9									
10	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	835	1	4560	2	N	9					150
							10	9									
11	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	816	1	4477	2	N	34					184
							37	9									
12	5704	X	4584	-0-	-1120	-0-	824	1	3756	2	N	4					188
							4	9									
01	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	817	1	3723	2	N	14	2	8			200
							15	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

08	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	397	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	445	1	4499	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	453	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	2980	-0-	-1760	-0-	491	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3085	-0-	-1813	-0-	496	1	2589	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4091	-0-	-807	-0-	578	1	3513	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

08	DLQ G-10		5661	-0-	5661	15552	355	1	5306	2	Y	-0-					68
09	21662	X	6110	-0-	-15552	-0-	383	1	5727	2	Y	-0-					68
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	402	1	5308	2	Y	-0-					68
11	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	505	1	4420	2	Y	-0-					68
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	544	1	5779	2	Y	-0-					68
*01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	666	1	5527	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	287	1	3832	2	N	48					120
							53	9									
09	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	271	1	2467	2	N	15					135
							17	9									
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	366	1	3212	2	N	10					145
							11	9									
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	351	1	3676	2	N	3					148
							3	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	382	1	3728	2	N	15					163
							17	9									
*01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	388	1	3753	2	N	38					201
							42	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

08	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4993	374	1	1795	2	Y	-0-					44
09	2900	N	1809	-0-	-1091	3902	327	1	1451	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	3100	N	865	-0-	-2235	1667	271	1	594	2	Y	-0-					41
11	2780	N	1113	-0-	-1667	-0-	269	1	783	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	295	1	1460	2	Y	-0-					34
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	20	22	1			32
							22	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

08	10292	X	10215	-0-	-77	-0-	10215	2			N	-0-					22
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					22
10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					22
11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10185	2	190	9	N	173	98	1			97
12	10571	X	10284	-0-	-287	-0-	10284	2			N	-0-					97
01	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	9998	2	67	9	N	61	125	1			33

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6387	-0-	-33	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6457	-0-	-143	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6798	-0-	-22	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
*01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

08	DLQ G-10		4729	-0-	4729	15673	599	1	4130	2	Y	-0-					23
09	21342	X	5669	-0-	-15673	-0-	721	1	4948	2	Y	-0-					23
10	6045	X	5357	-0-	-688	-0-	682	1	4675	2	Y	-0-					23
11	5640	X	5359	-0-	-281	-0-	632	1	4727	2	Y	-0-					23
12	5859	X	4905	-0-	-954	-0-	607	1	4258	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	603	1	2985	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17	-0-	17	142	1	1	16	2	Y	-0-					23
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					23
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					23
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					23
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					23

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					88
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

08	DLQ G-10		11755	-0-	11755	36659	318	1	11437	2	Y	-0-					44
09	48151	X	11492	-0-	-36659	-0-	352	1	11109	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	414	1	13460	2	Y	-0-					41
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	387	1	12680	2	Y	67	62	1	12	8	34
							74	9									
12	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	386	1	12062	2	Y	-0-					34
*01	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	385	1	12227	2	Y	24	22	1	4	8	32
							26	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	577	1	2861	2	N	34					172
							37	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	543	1	2911	2	N	12					184
							13	9									
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	586	1	2999	2	N	32					216
							35	9									
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	660	1	2696	2	N	25					241
							28	9									
12	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	545	1	1839	2	N	13					254
							14	9									
01	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	504	1	2619	2	N	84	182	1			156
							92	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

08	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					76
09	7920	X	7822	-0-	-98	-0-	7822	2			N	-0-					76
10	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	8028	2			N	-0-					76
11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7817	2	157	9	N	143	90	1			129
12	8091	X	8014	-0-	-77	-0-	8014	2			N	-0-					129
01	8091	X	7830	-0-	-261	-0-	7756	2	74	9	N	67	37	1			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	564	1	3530	2	N	27					141
							30	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	600	1	4639	2	N	22					163
							24	9									
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	618	1	5249	2	N	50					213
							55	9									
11	3000	X	2303	-0-	-697	-0-	453	1	1847	2	N	3					216
							3	9									
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	651	1	2322	2	N	24					240
							26	9									
01	3100	X	1788	-0-	-1312	-0-	425	1	1362	2	N	1	1	8			240
							1	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	740	1	954	2	N	14					82
							15	9									
09	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	703	1	1035	2	N	6					88
							7	9									
10	1798	N	632	-0-	-1166	-0-	608	1	24	9	N	22					110
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	565	1	485	2	N	7					117
							8	9									
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	651	1	1114	2	N	25					142
							28	9									
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	798	1	393	2	N	3					145
							3	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	642	1	9891	2	N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	701	1	11366	2	N	-0-					-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	810	1	11963	2	N	-0-					-0-
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1111	1	8869	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	1549	-0-	-7751	-0-	1549	1			N	-0-					-0-
01	9300	X	1635	-0-	-7665	-0-	1635	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5130	-0-	-2558	-0-	742	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6300	-0-	-1140	-0-	802	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5487	-0-	-1674	-0-	875	1	4612	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	1400	-0-	-4630	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
12	6510	X	2188	-0-	-4322	-0-	2188	1			N	-0-					-0-
01	6510	X	1885	-0-	-4625	-0-	1885	1			N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	944	-0-	-7922	-0-	552	1	392	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	1139	-0-	-6631	-0-	669	1	470	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	1125	-0-	-5633	-0-	623	1	502	2	N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1555	1	722	2	N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1925	1	3760	2	N	-0-					-0-
*01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1821	1	3678	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174	X	16426	-0-	-748	-0-	16426	2			N	-0-					238
09	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16218	2	89	9	N	81	182	1			137
10	16709	X	16601	-0-	-108	-0-	16601	2			N	-0-					137
11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16020	2	99	9	N	90					227
12	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16816	2	50	9	N	45					272
01	16864	X	16388	-0-	-476	-0-	16343	2	45	9	N	41	184	1	1	8	128

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	507	1	5325	2	N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	530	1	5407	2	N	-0-					-0-
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	621	1	5146	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5237	-0-	-901	-0-	662	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4276	-0-	-1986	-0-	810	1	3466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	453	-0-	-2182	-0-	318	1	93	2	N	38					138
							42	9									
09	2190	X	537	-0-	-1653	-0-	451	1	86	9	N	78					216
10	961	X	41	-0-	-920	-0-	31	1	10	9	N	9					225
11	540	X	7	-0-	-533	-0-	7	1			N	-0-					225
12	558	X	6	-0-	-552	-0-	6	1			N	-0-					225
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	31					256

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12692	-0-	-358	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11915	-0-	-1345	-0-	11914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13702	X	11864	-0-	-1838	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11759	-0-	-1943	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

08	3835	X	3612	-0-	-223	-0-	466	1	3118	2	N	25					148
							28	9									
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	461	1	3677	2	N	7					155
							8	9									
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	574	1	2991	2	N	21					176
							23	9									
11	2310	X	1799	-0-	-511	-0-	580	1	1197	2	N	20					196
							22	9									
12	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	393	1	1939	2	N	12					208
							13	9									
*01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2249	2	N	30					238
							33	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	423	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	519	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	513	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	464	1	2854	2	N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	305	1	3527	2	N	-0-					-0-
*01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	291	1	3198	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	253	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	289	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	255	1	3329	2	N	-0-					-0-
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	359	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	364	1	4242	2	N	-0-					-0-
*01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	353	1	3883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	352	1	4558	2	N	11					113
							12	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4171	2	N	31					144
							34	9									
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	379	1	4595	2	N	24					168
							26	9									
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	408	1	3718	2	N	36					204
							40	9									
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	371	1	4169	2	N	44					248
							48	9									
*01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	425	1	2619	2	N	46	181	1			113
							51	9									

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	291	1	6907	2	N	-0-					160
09	6870	X	6584	-0-	-286	-0-	277	1	6307	2	N	-0-					160
10	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	291	1	6112	2	N	-0-					160
11	6870	X	5980	-0-	-890	-0-	277	1	5616	2	N	79	1	8			238
							87	9									
12	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	291	1	5565	2	N	1	186	1			53
							1	9									
01	7099	X	5755	-0-	-1344	-0-	291	1	5463	2	N	1	1	8			53
							1	9									

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	855	1	4562	2	N	18					206
							20	9									
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	691	1	3748	2	N	-0-					206
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1175	1	5034	2	N	-0-					206
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1115	1	4633	2	N	16					222
							18	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1194	1	4535	2	N	12					234
							13	9									
*01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1203	1	4379	2	N	20	1	8			253
							22	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1204	1	4616	2	N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1141	1	4247	2	N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1206	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1148	1	4508	2	N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1201	1	4620	2	N	-0-					-0-
*01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1199	1	4668	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10688	-0-	-1247	-0-	172	1	10516	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10819	-0-	-731	-0-	238	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	338	1	10168	2	N	-0-					-0-
11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	390	1	10271	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	11184	-0-	-7	-0-	424	1	10760	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10359	-0-	-832	-0-	391	1	9968	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

08	11253	X	9185	-0-	-2068	-0-	339	1	8846	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	6926	-0-	-3274	-0-	440	1	6486	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8596	-0-	-1944	-0-	368	1	8228	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8854	-0-	-1346	-0-	418	1	8436	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9124	-0-	-486	-0-	491	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8903	-0-	-273	-0-	445	1	8458	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

08	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			N	-0-					82
09	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	5951	2			N	-0-					82
10	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					82
11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					82
12	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	6035	2	10	9	N	9					91
*01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6198	2	64	9	N	58					149

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

08	DLQ G-10		4011	-0-	4011	12581	1167	1	2844	2	Y	-0-					90
09	15779	X	3198	-0-	-12581	-0-	1148	1	2050	2	Y	-0-					90
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1206	1	3203	2	Y	-0-					90
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	1162	1	3310	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1206	1	3233	2	Y	-0-					90
01	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	1126	1	3136	2	Y	2	2	8			90
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					126
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

08	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					32
09	6720	X	6311	-0-	-409	-0-	6311	2			N	-0-					32
10	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	6331	2			N	-0-					32
11	6480	X	5709	-0-	-771	-0-	5709	2			N	-0-					32
12	6696	X	6313	-0-	-383	-0-	6283	2	30	9	N	27					59
01	6510	X	6006	-0-	-504	-0-	6006	2			N	-0-					59

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

08	DLQ G-10		9699	-0-	9699	31979	501	1	9198	2	Y	-0-					46
09	39815	X	7836	-0-	-31979	-0-	360	1	7476	2	Y	-0-					46
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	451	1	8525	2	Y	-0-					46
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	442	1	8936	2	Y	-0-					46
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	412	1	9089	2	Y	-0-					46
*01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	405	1	9007	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9593	-0-	-1040	-0-	1080	1	8513	2	N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	1067	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	1012	1	6551	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	1100	-0-	-8170	-0-	384	1	716	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

08	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	558	1	3265	2	N	22					97
							24	9									
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	604	1	2907	2	N	29					126
							32	9									
10	4433	X	2447	-0-	-1986	-0-	629	1	1796	2	N	20					146
							22	9									
11	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	832	1	2683	2	N	19					165
							21	9									
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1124	1	4310	2	N	25					190
							28	9									
*01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1156	1	6404	2	N	109	1	8			298
							120	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

08	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	571	1	4417	2	N	67					224
							74	9									
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	563	1	4509	2	N	55	180	1			99
							61	9									
10	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	528	1	4312	2	N	47					146
							52	9									
11	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	268	1	4725	2	N	17					163
							19	9									
12	5301	X	2736	-0-	-2565	-0-	70	1	2648	2	N	16					179
							18	9									
01	5301	X	528	-0-	-4773	-0-	50	1	384	2	N	85					264
							94	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	10729	311	1	5708	2	Y	-0-					46
09	16876	X	6147	-0-	-10729	-0-	501	1	5646	2	Y	-0-					46
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	509	1	5129	2	Y	-0-					46
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	467	1	5655	2	Y	-0-					46
12	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	272	1	4996	2	Y	-0-					46
01	6355	X	4463	-0-	-1892	-0-	219	1	4243	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	878	-0-	-8825	-0-	878	1			N	-0-					-0-
09	9390	X	899	-0-	-8491	-0-	899	1			N	-0-					-0-
10	9703	X	1142	-0-	-8561	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
11	2190	X	573	-0-	-1617	-0-	573	1			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	639	-0-	-446	-0-	639	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	562	-0-	-488	-0-	562	1			N	-0-					-0-
10	1023	X	321	-0-	-702	-0-	321	1			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	609	-0-	-476	-0-	609	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	1			N	-0-					-0-
10	1085	X	849	-0-	-236	-0-	849	1			N	-0-					-0-
11	600	X	509	-0-	-91	-0-	509	1			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5515	-0-	-1026	-0-	382	1	5133	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6403	-0-	-557	-0-	429	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5487	-0-	-1705	-0-	391	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5348	-0-	-1612	-0-	431	1	4917	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4951	-0-	-1652	-0-	479	1	4472	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	481	1	5291	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	1			N	-0-					-0-
09	2340	X	1157	-0-	-1183	-0-	1157	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	1257	-0-	-107	-0-	1257	1			N	-0-					-0-
11	1320	X	656	-0-	-664	-0-	656	1			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	524	1	7975	2	N	-0-					-0-
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	530	1	7386	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6959	-0-	-2000	-0-	496	1	6463	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6690	-0-	-1980	-0-	539	1	6151	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7638	-0-	-1321	-0-	604	1	7034	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7122	-0-	-1372	-0-	593	1	6529	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7744	-0-	-626	-0-	593	1	7115	2	N	33					193
							36	9									
09	7890	X	7371	-0-	-519	-0-	578	1	6765	2	N	25	171	1			47
							28	9									
10	8215	X	7513	-0-	-702	-0-	599	1	6880	2	N	31					78
							34	9									
11	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	582	1	6648	2	N	77					155
							85	9									
12	8215	X	7646	-0-	-569	-0-	599	1	7007	2	N	36					191
							40	9									
01	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	598	1	6636	2	N	113					304
							124	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5875	-0-	-1441	-0-	876	1	4999	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6230	-0-	-850	-0-	894	1	5336	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	2207	-0-	-4799	-0-	580	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	1741	-0-	-4349	-0-	622	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	984	1	5641	2	N	-0-					-0-
*01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	1221	1	7028	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	698	1	2838	2	N	12					56
							13	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	725	1	2824	2	N	25					81
							28	9									
10	3720	X	1259	-0-	-2461	-0-	646	1	589	2	N	22					103
							24	9									
11	3600	X	1290	-0-	-2310	-0-	1167	1	99	2	N	22					125
							24	9									
12	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	1206	1	1495	2	N	-0-					125
01	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	1206	1	1515	2	N	14					139
							15	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

08	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	402	1	5258	2	N	47					174
							52	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	418	1	4937	2	N	47					221
							52	9									
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	468	1	5253	2	N	58					279
							64	9									
11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7637	2	66	9	N	60					339
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7835	2	36	9	N	33	182	1			190
*01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6156	2	79	9	N	72					262

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

08	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	567	1	4285	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	521	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	3820	-0-	-1760	-0-	267	1	3553	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2779	-0-	-2621	-0-	252	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	2921	-0-	-2659	-0-	208	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3039	-0-	-1828	-0-	213	1	2826	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	465	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3764	-0-	-766	-0-	465	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	268	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3631	-0-	-899	-0-	270	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	304	1	3834	2	N	-0-					-0-
*01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	292	1	4062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	369	1	2774	2	N	49					184
							54	9									
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	450	1	2954	2	N	29					213
							32	9									
10	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	456	1	2668	2	N	35					248
							39	9									
11	3360	X	1664	-0-	-1696	-0-	354	1	1276	2	N	31					279
							34	9									
12	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	507	1	1585	2	N	67	189	1			157
							74	9									
01	3472	X	1831	-0-	-1641	-0-	353	1	1471	2	N	6					163
							7	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

08	5425	X	975	-0-	-4450	-0-	975	2			N	-0-					94
09	2220	X	754	-0-	-1466	-0-	754	2			N	-0-					94
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1011	1	2362	2	N	-0-					94
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	1114	1	1107	2	N	5					99
							6	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1154	1	2631	2	N	-0-					99
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1206	1	2558	2	N	-0-					99

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

08	DLQ G-10		10657	-0-	10657	31161	288	1	10369	2	Y	-0-					44
09	41396	X	10235	-0-	-31161	-0-	314	1	9890	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	10757	X	10247	-0-	-510	-0-	308	1	9939	2	Y	-0-					41
11	10320	X	8349	-0-	-1971	-0-	300	1	7988	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	10664	X	7034	-0-	-3630	-0-	331	1	6703	2	Y	-0-					34
01	10664	X	7620	-0-	-3044	-0-	380	1	7218	2	Y	20	22	1			32
							22	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

08	9114	X	8819	-0-	-295	-0-	989	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8815	-0-	-425	-0-	1031	1	7784	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7817	-0-	-1731	-0-	546	1	7271	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	6752	-0-	-2488	-0-	574	1	6178	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8464	-0-	-898	-0-	587	1	7877	2	N	-0-					-0-
*01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	614	1	8551	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

08	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	634	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	639	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4126	-0-	-1826	-0-	411	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5377	-0-	-383	-0-	383	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	412	1	5342	2	N	-0-					-0-
*01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	395	1	5499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	724	1	5728	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	750	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	416	1	5540	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5606	-0-	-964	-0-	468	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	496	1	6721	2	N	-0-					-0-
*01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	465	1	6478	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5949	-0-	-34	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7429	-0-	-383	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7242	-0-	-168	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7198	-0-	-459	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6961	-0-	-696	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	802	1	2429	2	N	19					121
							21	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	671	1	2250	2	N	12					133
							13	9									
06	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	678	1	1498	2	N	41					174
							45	9									
07	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	654	1	1964	2	N	-0-					174
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	613	1	2327	2	N	25					199
							28	9									
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	589	1	2488	2	N	24	165	1			58
							26	9									
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	607	1	2667	2	N	20					78
							22	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	585	1	2639	2	N	16					94
							18	9									
12	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	607	1	2294	2	N	22					116
							24	9									
01	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	608	1	2637	2	N	19					135
							21	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10775	-0-	-354	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11651	-0-	-36	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10952	-0-	-358	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10861	-0-	-1136	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10000	-0-	-1997	-0-	10000	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	401	1	1891	2	N	14					97
							15	9									
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	517	1	502	2	N	29					126
							32	9									
10	2449	N	497	-0-	-1952	-0-	485	1	12	9	N	11					137
11	2220	N	417	-0-	-1803	-0-	417	1			N	-0-					137
12	1085	N	362	-0-	-723	-0-	362	1			N	-0-					137
01	496	N	215	-0-	-281	-0-	200	1	15	9	N	14					151

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	936	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	903	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	1077	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4799	-0-	-631	-0-	961	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1107	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	1051	1	4320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8508	-0-	-668	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	707	1	2527	2	N	14					97
							15	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	717	1	2302	2	N	22					119
							24	9									
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	750	1	1938	2	N	30					149
							33	9									
11	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	714	1	1249	2	N	36					185
							40	9									
12	3038	X	1379	-0-	-1659	-0-	694	1	670	2	N	14					199
							15	9									
01	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	833	1	324	2	N	3	120	1	1	8	81
							3	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	581	1	818	2	N	-0-					80
09	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	1			N	-0-					80
10	992	N	642	-0-	-350	-0-	642	1			N	-0-					80
11	960	N	225	-0-	-735	-0-	225	1			N	-0-					80
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1			N	-0-					80
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					80

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1206	1	5531	2	N	-0-					99
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	1165	1	4984	2	N	-0-					99
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	1206	1	5483	2	N	-0-					99
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1143	1	8824	2	N	10					109
							11	9									
12	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	1206	1	4752	2	N	-0-					109
*01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1141	1	5899	2	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	707	1	2563	2	N	-0-					99
09	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	628	1	2424	2	N	-0-					99
10	4030	X	1296	-0-	-2734	-0-	345	1	951	2	N	-0-					99
11	3900	X	3139	-0-	-761	-0-	718	1	2357	2	N	58					157
							64	9									
12	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	809	1	2894	2	N	-0-					157
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	785	1	3076	2	N	4					161
							4	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7640	-0-	7640	25445	394	1	7246	2	Y	-0-					46
09	32887	X	7442	-0-	-25445	-0-	306	1	7136	2	Y	-0-					46
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	246	1	7508	2	Y	-0-					46
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	259	1	7205	2	Y	-0-					46
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	522	1	6477	2	Y	-0-					46
*01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	583	1	6117	2	Y	15					61
							17	9									

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					94
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	513	1	4705	2	N	-0-					94
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	287	1	2693	2	N	-0-					94
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	441	1	6733	2	N	15					109
							17	9									
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	397	1	6069	2	N	-0-					109
*01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	395	1	6083	2	N	127					236
							140	9									

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	720	1	5314	2	N	22					72
							24	9									
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	645	1	6494	2	N	38					110
							42	9									
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	716	1	6763	2	N	39					149
							43	9									
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	750	1	5232	2	N	30					179
							33	9									
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	844	1	5492	2	N	45					224
							50	9									
*01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	1006	1	5972	2	N	39	1	8			262
							43	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	15401	713	1	4993	2	Y	-0-					23
09	20680	X	5279	-0-	-15401	-0-	637	1	4642	2	Y	-0-					23
10	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	617	1	4012	2	Y	-0-					23
11	5520	X	4683	-0-	-837	-0-	562	1	4121	2	Y	-0-					23
12	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	605	1	4247	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	5704	X	4575	-0-	-1129	-0-	596	1	3979	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7948	-0-	-391	-0-	214	1	7734	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	241	1	7257	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	252	1	7304	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	286	1	6936	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	289	1	6568	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	6989	-0-	-947	-0-	274	1	6715	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

08	20522	X	18604	-0-	-1918	-0-	1133	1	17471	2	N	-0-			-0-
09	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	1118	1	18128	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	19452	-0-	-233	-0-	1233	1	18219	2	N	-0-			-0-
11	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	1299	1	17887	2	N	-0-			-0-
12	19902	X	19670	-0-	-232	-0-	1408	1	18262	2	N	-0-			-0-
01	19902	X	19297	-0-	-605	-0-	1528	1	17769	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

08	7068	X	1299	-0-	-5769	-0-	1182	1	117	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	1546	-0-	-5294	-0-	1198	1	348	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	344	-0-	-6724	-0-	344	1			N	-0-			-0-
11	4890	X	2466	-0-	-2424	-0-	917	1	1549	2	N	-0-			-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1199	1	5717	2	N	-0-			-0-
*01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1089	1	1866	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

08	8959	X	6318	-0-	-2641	-0-	1193	1	5125	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1165	1	5492	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	5929	-0-	-2441	-0-	1130	1	4799	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6983	-0-	-787	-0-	1221	1	5762	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6369	-0-	-1536	-0-	1202	1	5167	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	1158	1	4266	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	737	1	4247	2	N	-0-			-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	806	1	6398	2	N	-0-			-0-
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	820	1	7148	2	N	-0-			-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	855	1	7360	2	N	-0-			-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	905	1	7220	2	N	-0-			-0-
*01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	888	1	7149	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

08	17577	X	14558	-0-	-3019	-0-	1274	1	13284	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	15205	-0-	-815	-0-	1269	1	13936	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	15195	-0-	-1266	-0-	1410	1	13785	2	N	-0-			-0-
11	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	1461	1	13976	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	15447	-0-	-394	-0-	1563	1	13884	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	14536	-0-	-1181	-0-	1590	1	12946	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	623	1	943	2	N	-0-					119
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	586	1	1425	2	N	-0-					119
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	473	1	1227	2	N	-0-					119
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	911	1	879	2	N	-0-					119
12	2077	N	141	-0-	-1936	-0-	141	1			N	-0-					119
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					119

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	317	1	4572	2	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	326	1	8558	2	N	-0-					-0-
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	299	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	343	1	8688	2	N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	347	1	9193	2	N	-0-					-0-
*01	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	279	1	10041	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	725	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	842	1	6057	2	N	-0-					-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	846	1	6041	2	N	-0-					-0-
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	770	1	4824	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	760	1	4477	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4354	-0-	-1381	-0-	791	1	3563	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	193	1	6603	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6542	-0-	-838	-0-	227	1	6315	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	247	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6804	-0-	-276	-0-	263	1	6541	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	264	1	6550	2	N	-0-					-0-
*01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	247	1	7330	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					154
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					154
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7601	2	3	9	N	3					157
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					157
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					157
*01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7304	2	13	9	N	12					169

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

08	6448	X	5940	-0-	-508	-0-	624	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	589	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	622	1	5121	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	601	1	4862	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	587	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	596	1	5047	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	374	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	361	1	6422	2	N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	362	1	6863	2	N	-0-					-0-
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	365	1	6353	2	N	-0-					-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	410	1	6391	2	N	-0-					-0-
*01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	394	1	6191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	720	1	13817	2	N	-0-					-0-
09	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	679	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	685	1	14311	2	N	-0-					-0-
11	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	709	1	13936	2	N	-0-					-0-
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	747	1	13723	2	N	-0-					-0-
*01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	734	1	13478	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	2	40	9	Y	36					124
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1024	2	67	9	Y	61					185
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2					187
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	Y	2					189
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					191
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					195

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

08	DLQ G-10		4411	-0-	4411	10750	4399	2	12	9	Y	11	170	1			40
09	15225	X	4475	-0-	-10750	-0-	4433	2	42	9	Y	38					78
10	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	3814	2	76	9	Y	69					147
11	4110	X	3343	-0-	-767	-0-	3332	2	11	9	Y	10					157
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	Y	15					172
*01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	Y	2					174

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

08	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	990	X	71	-0-	-919	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

08	19933	X	19200	-0-	-733	-0-	1170	1	18030	2	N	-0-					-0-
09	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	1128	1	18304	2	N	-0-					-0-
10	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	1244	1	18176	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	17054	-0-	-1516	-0-	1334	1	15720	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	14359	-0-	-5729	-0-	1586	1	12773	2	N	-0-					-0-
01	20088	X	15872	-0-	-4216	-0-	1954	1	13918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	1			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	200	1	59	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3383	1085	2			Y	-0-					136
09	2900	N	594	-0-	-2306	1077	566	2	28	9	Y	25					161
10	1795	N	718	-0-	-1077	-0-	681	2	37	9	Y	34					195
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1004	2	17	9	Y	15					210
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	Y	3					213
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9	9	Y	8	166	1			55

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	185	1	6691	2	N	94					147
							103	9									
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	188	1	6759	2	N	-0-					147
10	6479	X	6258	-0-	-221	-0-	193	1	6065	2	N	-0-					147
11	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	199	1	5818	2	N	78					225
							86	9									
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	223	1	6350	2	N	-0-					225
*01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	2	N	8	180	1			53
							9	9									

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	700	1	4354	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	630	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3735	-0-	-1256	-0-	989	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3435	-0-	-1455	-0-	1349	1	2085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5053	X	3399	-0-	-1654	-0-	1493	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3828	-0-	-1225	-0-	1549	1	2279	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					113
09	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					113
10	6355	X	5565	-0-	-790	-0-	5553	2	12	9	N	11					124
11	6150	X	5124	-0-	-1026	-0-	5117	2	7	9	N	6					130
12	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	5602	2	70	9	N	64					194
01	5952	X	5683	-0-	-269	-0-	5668	2	15	9	N	14					208

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	1710	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1673	1	6971	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	7947	-0-	-1849	-0-	2479	1	5468	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9353	-0-	-127	-0-	1932	1	7421	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9788	-0-	-8	-0-	1807	1	7981	2	N	-0-					-0-
*01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1544	1	7933	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					189
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					189
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					189
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					189
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					189
*01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					189

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	599	1	3557	2	N	-0-					94
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	572	1	3505	2	N	-0-					94
10	4743	X	3755	-0-	-988	-0-	604	1	3151	2	N	-0-					94
11	4590	X	3256	-0-	-1334	-0-	604	1	2652	2	N	-0-					94
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	602	1	4515	2	N	-0-					94
01	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	532	1	3400	2	N	-0-					61

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

08	15035	X	14256	-0-	-779	-0-	1094	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13571	-0-	-979	-0-	1065	1	12506	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13522	-0-	-1482	-0-	1063	1	12459	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12164	-0-	-1876	-0-	937	1	11221	2	N	5					5
							6	9									
12	14260	X	13261	-0-	-999	-0-	1009	1	12246	2	N	5					10
							6	9									
01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	1016	1	12323	2	N	44	1	8			53
							48	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

08	14167	X	13264	-0-	-903	-0-	1018	1	12246	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12437	-0-	-1273	-0-	976	1	11461	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13080	-0-	-498	-0-	1028	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	12664	-0-	-476	-0-	976	1	11682	2	N	5					5
							6	9									
12	13268	X	12776	-0-	-492	-0-	972	1	11798	2	N	5					10
							6	9									
01	13268	X	12749	-0-	-519	-0-	967	1	11735	2	N	43					53
							47	9									

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

08	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			N	-0-					116
09	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	3085	2	21	9	N	19					135
10	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3208	2	10	9	N	9					144
11	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3237	2	11	9	N	10					154
12	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	3331	2	23	9	N	21					175
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3405	2	33	9	N	30	183	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	4800	2	43	9	N	39					138
09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5432	2	31	9	N	28					166
10	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	5326	2	67	9	N	61					227
11	5610	X	5184	-0-	-426	-0-	5106	2	78	9	N	71	183	1			115
12	5797	X	5206	-0-	-591	-0-	5161	2	45	9	N	41					156
01	5642	X	4915	-0-	-727	-0-	4870	2	45	9	N	41	161	1			36

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

08	12586	X	12409	-0-	-177	-0-	202	1	12207	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	213	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	12421	-0-	-10	-0-	239	1	12182	2	N	-0-					-0-
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	236	1	11795	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	10760	-0-	-1640	-0-	265	1	10495	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11720	-0-	-711	-0-	277	1	11443	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

08	11408	X	9573	-0-	-1835	-0-	240	1	9333	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9601	-0-	-809	-0-	282	1	9319	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10621	-0-	-136	-0-	303	1	10318	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7798	-0-	-1712	-0-	320	1	7478	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8695	-0-	-1225	-0-	341	1	8354	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9743	-0-	-890	-0-	316	1	9427	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	246	1	9586	2	N	-0-					-0-
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	273	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	284	1	9392	2	N	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	298	1	8761	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9118	-0-	-182	-0-	311	1	8807	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	9255	-0-	-45	-0-	277	1	8978	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

08	5146	X	3784	-0-	-1362	-0-	307	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3930	-0-	-1350	-0-	345	1	3585	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3057	-0-	-2399	-0-	377	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	329	-0-	-4951	-0-	158	1	171	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	914	-0-	-3147	-0-	212	1	702	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	371	1	3686	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

08	7006	X	6888	-0-	-118	-0-	301	1	6587	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5978	-0-	-802	-0-	323	1	5655	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	337	1	6027	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6316	-0-	-344	-0-	270	1	6046	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6822	-0-	-60	-0-	271	1	6551	2	N	-0-					-0-
*01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	226	1	6821	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

08	8804	X	8671	-0-	-133	-0-	941	1	7730	2	N	-0-					-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	903	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	9181	-0-	-57	-0-	1031	1	8150	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8662	-0-	-278	-0-	1444	1	7218	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7394	-0-	-1844	-0-	1571	1	5823	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	6274	-0-	-2902	-0-	1651	1	4623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7742	-0-	-566	-0-	181	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7097	-0-	-943	-0-	196	1	6901	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6933	-0-	-1344	-0-	227	1	6706	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6923	-0-	-577	-0-	289	1	6634	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	237	1	6529	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	273	1	6697	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4140	-0-	-1223	-0-	163	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	182	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	187	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2925	-0-	-1095	-0-	193	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	191	1	3332	2	N	-0-					-0-
*01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	176	1	4026	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					3
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					3
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					3
11	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	4077	2	3	9	N	3					6
12	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	2			N	-0-					6
01	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322	2			N	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	1153	2			N	-0-					1
09	2490	X	1287	-0-	-1203	-0-	1287	2			N	-0-					1
10	2325	X	1124	-0-	-1201	-0-	1124	2			N	-0-					1
11	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	1123	2	1	9	N	1					2
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					2
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7868	-0-	-905	-0-	1089	1	6638	2	N	128	184	1			140
							141	9									
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1167	1	6739	2	N	135	183	1			92
							149	9									
10	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	1206	1	6836	2	N	126					218
							139	9									
11	7860	X	7507	-0-	-353	-0-	1167	1	6173	2	N	152	187	1			183
							167	9									
12	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	1196	1	6368	2	N	143					326
							157	9									
01	8339	X	7392	-0-	-947	-0-	1206	1	6024	2	N	147	341	1			132
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	215	1	5557	2	N	17					107
							19	9									
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	201	1	4192	2	N	25					132
							28	9									
10	3596	X	3055	-0-	-541	-0-	249	1	2786	2	N	18					150
							20	9									
11	3480	X	2894	-0-	-586	-0-	238	1	2627	2	N	26					176
							29	9									
12	3596	X	1727	-0-	-1869	-0-	249	1	1475	2	N	3					179
							3	9									
01	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	313	1	2541	2	N	-0-					179

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	453	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	377	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5210	-0-	-215	-0-	433	1	4777	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3974	-0-	-1276	-0-	347	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	443	1	4173	2	N	-0-					-0-
*01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	433	1	6310	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	607	1	3509	2	N	-0-					105
09	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	595	1	3323	2	N	-0-					105
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	602	1	4253	2	N	-0-					105
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	563	1	4142	2	N	27					132
							30	9									
12	4123	X	2715	-0-	-1408	-0-	588	1	1987	2	N	127					259
							140	9									
01	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	647	1	3474	2	N	5					264
							6	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	709	1	3260	2	N	-0-					69
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	587	1	3363	2	N	-0-					69
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	554	1	3697	2	N	-0-					69
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	537	1	2860	2	N	-0-					69
*12	3937	X	2581	-0-	-1356	-0-	613	1	1968	2	N	-0-					69
01	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	631	1	2787	2	N	-0-					55

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	1586	-0-	-3188	-0-	526	1	1056	2	N	4	116	1			61
							4	9									
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	703	1	8848	2	N	9					70
							10	9									
10	4774	X	3439	-0-	-1335	-0-	563	1	2863	2	N	12	68	1			14
							13	9									
11	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	529	1	2599	2	N	12					26
							13	9									
12	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	648	1	3751	2	N	37					63
							41	9									
01	4774	X	157	-0-	-4617	-0-	58	1	99	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					39
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					39
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	497	1	6300	2	N	-0-					63
09	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	580	1	5291	2	N	-0-					63
10	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	644	1	5740	2	N	-0-					63
11	6780	X	5766	-0-	-1014	-0-	615	1	5150	2	N	1					64
							1	9									
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	593	1	6771	2	N	1					65
							1	9									
*01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	575	1	6600	2	N	-0-					65

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	509	1	3221	2	N	-0-					86
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	620	1	2971	2	N	-0-					86
10	4340	X	3332	-0-	-1008	-0-	650	1	2682	2	N	-0-					86
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	603	1	4861	2	N	-0-					86
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1175	1	5158	2	N	37					123
							41	9									
*01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	1206	1	7169	2	N	-0-					123

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	697	1	6064	2	N	-0-					116
09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	547	1	5886	2	N	-0-					116
10	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	548	1	5115	2	N	-0-					105
11	6540	X	2708	-0-	-3832	-0-	463	1	2245	2	N	-0-					105
12	6758	X	2172	-0-	-4586	-0-	2172	2			N	-0-					105
01	6758	X	896	-0-	-5862	-0-	896	2			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	504	1	10096	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	430	1	8494	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	9430	-0-	-1513	-0-	460	1	8970	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	439	1	8774	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	9281	-0-	-1662	-0-	452	1	8829	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	8912	-0-	-1690	-0-	452	1	8460	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4487	-0-	-1279	-0-	621	1	3866	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	607	1	3856	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	4299	-0-	-1467	-0-	699	1	3600	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	659	1	3524	2	N	-0-			-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	697	1	4067	2	N	-0-			-0-
*01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	714	1	4237	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	10703	-0-	-1759	-0-	513	1	10190	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10800	-0-	-930	-0-	520	1	10280	2	N	-0-			-0-
10	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	564	1	11009	2	N	-0-			-0-
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	525	1	10480	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	11180	-0-	-42	-0-	545	1	10635	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	558	1	10442	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5266	-0-	-1306	-0-	508	1	4758	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5059	-0-	-941	-0-	510	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5628	-0-	-76	-0-	523	1	5105	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5290	-0-	-20	-0-	475	1	4815	2	N	-0-			-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	480	1	4988	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5215	-0-	-427	-0-	475	1	4740	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	10525	-0-	-2061	-0-	500	1	10025	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	10362	-0-	-1488	-0-	499	1	9863	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	593	1	11559	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	10707	-0-	-993	-0-	510	1	10197	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11463	-0-	-627	-0-	559	1	10904	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11763	-0-	-389	-0-	597	1	11166	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	12967	-0-	-3091	-0-	681	1	12286	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12467	-0-	-2713	-0-	706	1	11761	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	10347	-0-	-4657	-0-	612	1	9735	2	N	-0-			-0-
11	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	671	1	13312	2	N	-0-			-0-
12	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	767	1	14275	2	N	-0-			-0-
*01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	744	1	13923	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	2376	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	2450	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3255	-0-	-1581	-0-	1257	1	1998	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	1153	-0-	-4247	-0-	1153	1			N	-0-			-0-
12	5580	X	3290	-0-	-2290	-0-	1379	1	1911	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	1380	1	2732	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8669	-0-	-538	-0-	981	1	7688	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8859	-0-	-201	-0-	1036	1	7823	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8330	-0-	-1032	-0-	582	1	7748	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8197	-0-	-863	-0-	595	1	7602	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8574	-0-	-571	-0-	593	1	7981	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	574	1	7987	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	892	1	7062	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7263	-0-	-657	-0-	850	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6965	-0-	-1219	-0-	486	1	6479	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	525	1	6923	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7270	-0-	-697	-0-	500	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	515	1	7171	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	978	1	7742	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8337	-0-	-63	-0-	975	1	7362	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7853	-0-	-1137	-0-	548	1	7305	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7940	-0-	-760	-0-	560	1	7380	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8237	-0-	-753	-0-	566	1	7671	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	7819	-0-	-892	-0-	524	1	7295	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	799	1	6328	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	848	1	6400	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6939	-0-	-656	-0-	484	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6688	-0-	-662	-0-	472	1	6216	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	5930	-0-	-1572	-0-	431	1	5499	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	454	1	6300	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	639	1	5057	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5421	-0-	-579	-0-	634	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	395	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5467	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	404	1	5473	2	N	-0-					-0-
*01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	383	1	5337	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	460	1	5261	2	N	24					130
							26	9									
09	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	460	1	4693	2	N	-0-	72	1			58
10	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	422	1	4437	2	N	11					69
							12	9									
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	253	1	5369	2	N	6					75
							7	9									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	200	1	5599	2	N	28					103
							31	9									
*01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	239	1	5601	2	N	23					126
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	746	1	768	2	N	3					141
							3	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	707	1	1464	2	N	-0-	101	1			40
10	3100	N	3123	-0-	23	23	784	1	2271	2	N	62					102
							68	9									
11	3000	N	3900	-0-	900	923	901	1	2947	2	N	47					149
							52	9									
12	3100	N	3491	-0-	391	1314	1006	1	2452	2	N	30					179
							33	9									
*01	4787	X	3473	-0-	-1314	-0-	967	1	2489	2	N	15					194
							17	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	242	1	8744	2	N	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	178	1	9061	2	N	-0-					-0-
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	171	1	9421	2	N	-0-					-0-
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	249	1	8095	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	255	1	7567	2	N	-0-					-0-
*01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	557	1	7483	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	7717	-0-	-3040	-0-	397	1	7320	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8882	-0-	-1528	-0-	245	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	8765	-0-	-1992	-0-	300	1	8465	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9340	-0-	-1070	-0-	228	1	9112	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8131	-0-	-1045	-0-	284	1	7847	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8631	-0-	-545	-0-	89	1	8542	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	13370	-0-	-53	-0-	1016	1	12354	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12979	-0-	-1301	-0-	963	1	12016	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	12865	-0-	-2387	-0-	1034	1	11831	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13201	-0-	-1559	-0-	1021	1	12180	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	12856	-0-	-2396	-0-	1061	1	11795	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	1060	1	11659	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	4426	-0-	-3789	-0-	795	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	6375	-0-	-1575	-0-	808	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	3940	-0-	-4275	-0-	810	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3604	-0-	-896	-0-	983	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4706	-0-	-1897	-0-	1108	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4263	-0-	-2340	-0-	1115	1	3148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	5906	-0-	-5192	-0-	923	1	4983	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8525	-0-	-2215	-0-	861	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	9210	-0-	-183	-0-	800	1	8410	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	847	1	8003	2	N	-0-					-0-
12	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	916	1	10019	2	N	-0-					-0-
*01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	897	1	10213	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

08	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	69	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	69	1	3905	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	62	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	77	1	4273	2	N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	84	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	72	1	3977	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

08	7471	X	4881	-0-	-2590	-0-	85	1	4796	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	117	1	6581	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6538	-0-	-778	-0-	96	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6342	-0-	-738	-0-	112	1	6230	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5904	-0-	-1009	-0-	109	1	5795	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	115	1	6349	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

08	9672	X	9034	-0-	-638	-0-	157	1	8877	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8678	-0-	-682	-0-	151	1	8527	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7504	-0-	-1796	-0-	110	1	7394	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	157	1	8725	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9024	-0-	-276	-0-	167	1	8857	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8963	-0-	-58	-0-	160	1	8803	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	449	1	5416	2	N	-0-					140
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	372	1	4363	2	N	40					180
							44	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	277	1	4546	2	N	11					191
							12	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	263	1	4641	2	N	36	157	1			70
							40	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	340	1	4137	2	N	35					105
							39	9									
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	291	1	3934	2	N	60					165
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	N	1785	-0-	-244	-0-	718	1	1067	2	N	-0-					66
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	775	1	707	2	N	24					90
							26	9									
10	3100	X	1116	-0-	-1984	-0-	929	1	170	2	N	15					105
							17	9									
11	3000	X	1223	-0-	-1777	-0-	831	1	377	2	N	14					119
							15	9									
12	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	785	1	283	2	N	16					135
							18	9									
01	1798	X	1363	-0-	-435	-0-	803	1	549	2	N	10					145
							11	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	7553	571	1	1008	2	Y	54					75
							59	9									
09	10739	X	3186	-0-	-7553	-0-	631	1	2523	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	657	1	2449	2	Y	29					72
							32	9									
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	697	1	2956	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	630	1	2268	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	657	1	2032	2	Y	20	32	1			54
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	6005	477	1	1853	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2338	-0-	-562	5443	432	1	1874	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3100	N	1878	-0-	-1222	4221	458	1	1388	2	Y	29					72
							32	9									
11	3000	N	2046	-0-	-954	3267	483	1	1540	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	1794	-0-	-1306	1961	443	1	1319	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
*01	3100	N	1610	-0-	-1490	471	466	1	1122	2	Y	20	32	1			54
							22	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

08	DLQ G-10		649	-0-	649	2769	649	1			Y	-0-					44
09	2900	N	556	-0-	-2344	425	525	1	31	9	Y	28	31	1			41
10	1078	N	653	-0-	-425	-0-	653	1			Y	-0-					41
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	572	1	61	9	Y	55	62	1			34
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					34
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	1	22	9	Y	20	22	1			32

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

08	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	1731	1	5313	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	1669	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6237	-0-	-1172	-0-	1685	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	4184	-0-	-2986	-0-	1536	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	1125	-0-	-5912	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
01	7037	X	2143	-0-	-4894	-0-	1364	1	779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9463	-0-	9463	28074	302	1	9161	2	Y	-0-					44
09	37353	X	9279	-0-	-28074	-0-	328	1	8920	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	307	1	9983	2	Y	-0-					41
11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	321	1	9443	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	360	1	11246	2	Y	-0-					34
*01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	343	1	10899	2	Y	20	22	1			32
							22	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	19712	209	1	4543	2	Y	-0-					3
09	24414	X	4702	-0-	-19712	-0-	140	1	4562	2	Y	-0-					3
10	6975	X	4943	-0-	-2032	-0-	85	1	4858	2	Y	-0-					3
11	6750	X	5806	-0-	-944	-0-	164	1	5639	2	Y	3					6
							3	9									
12	6231	X	3960	-0-	-2271	-0-	467	1	3493	2	Y	-0-					6
01	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	419	1	4316	2	Y	-0-					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7320	-0-	7320	14673	450	1	6870	2	Y	-0-					44
09	19970	X	5297	-0-	-14673	-0-	452	1	4814	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	6076	X	2008	-0-	-4068	-0-	415	1	1593	2	Y	-0-					41
11	6720	X	2585	-0-	-4135	-0-	384	1	2140	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	6944	X	4519	-0-	-2425	-0-	463	1	4056	2	Y	-0-					34
01	6944	X	3137	-0-	-3807	-0-	433	1	2682	2	Y	20	22	1			32
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	7051	495	1	1463	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2063	-0-	-837	6214	434	1	1597	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3100	N	2213	-0-	-887	5327	457	1	1724	2	Y	29					72
							32	9									
11	3000	N	2187	-0-	-813	4514	474	1	1690	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	2031	-0-	-1069	3445	441	1	1558	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
*01	3100	N	1950	-0-	-1150	2295	459	1	1469	2	Y	20	32	1			54
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5693	-0-	5693	16587	568	1	5066	2	Y	54					75
							59	9									
09	22239	X	5652	-0-	-16587	-0-	570	1	5050	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	602	1	4908	2	Y	29					72
							32	9									
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	629	1	5701	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	585	1	5189	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
*01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	629	1	4908	2	Y	20	32	1			54
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3614	-0-	3614	10880	365	1	3249	2	Y	-0-					3
09	14578	X	3698	-0-	-10880	-0-	308	1	3390	2	Y	-0-					3
10	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	282	1	3333	2	Y	-0-					3
11	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	203	1	3062	2	Y	3					6
							3	9									
12	3813	X	3334	-0-	-479	-0-	244	1	3090	2	Y	-0-					6
01	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	225	1	2968	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8030	444	1	2435	2	Y	-0-					4
09	10920	X	2890	-0-	-8030	-0-	424	1	2466	2	Y	-0-					4
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	477	1	2290	2	Y	-0-					4
11	2610	X	1233	-0-	-1377	-0-	448	1	785	2	Y	-0-					4
12	2697	X	380	-0-	-2317	-0-	380	1			Y	-0-					4
01	2697	X	328	-0-	-2369	-0-	328	1			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3633	-0-	3633	11012	759	1	2874	2	Y	-0-					3
09	14753	X	3741	-0-	-11012	-0-	742	1	2999	2	Y	-0-					3
10	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	711	1	2980	2	Y	-0-					3
11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	609	1	2802	2	Y	3					6
							3	9									
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	608	1	2920	2	Y	-0-					6
01	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	619	1	2892	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	15980	316	1	5011	2	Y	-0-					4
09	21096	X	5116	-0-	-15980	-0-	309	1	4807	2	Y	-0-					4
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	318	1	4760	2	Y	-0-					4
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	258	1	4670	2	Y	4					8
							4	9									
12	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	276	1	4569	2	Y	-0-					8
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	248	1	4939	2	Y	-0-					8

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3829	-0-	3829	11611	166	1	3663	2	Y	-0-					2
09	15466	X	3855	-0-	-11611	-0-	167	1	3688	2	Y	-0-					2
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	170	1	3713	2	Y	-0-					2
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	173	1	3430	2	Y	3					5
							3	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3583	2	Y	-0-					5
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	172	1	3564	2	Y	-0-					5

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					24
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					24
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					24
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	1			N	-0-					24
12	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	1			N	-0-					24
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					24
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					24
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1145	1	802	2	N	-0-					24
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					24
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					24
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	1045	1	3796	2	N	-0-					24
09	5700	X	4671	-0-	-1029	-0-	1044	1	3627	2	N	-0-					24
10	5797	X	4941	-0-	-856	-0-	992	1	3949	2	N	-0-					24
11	5610	X	4544	-0-	-1066	-0-	923	1	3621	2	N	-0-					24
12	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	952	1	4286	2	N	-0-					24
01	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	1082	1	3455	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2945	-0-	2945	8639	239	1	2706	2	Y	-0-					2
09	11519	X	2880	-0-	-8639	-0-	224	1	2656	2	Y	-0-					2
10	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	238	1	2547	2	Y	-0-					2
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	241	1	2355	2	Y	2					4
							2	9									
12	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	297	1	2462	2	Y	-0-					4
01	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	347	1	1982	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3754	1036	1			Y	-0-					1
09	2900	N	1027	-0-	-1873	1881	1027	1			Y	-0-					1
10	2974	N	1093	-0-	-1881	-0-	1093	1			Y	-0-					1
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1050	1	185	2	Y	1					2
							1	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			Y	-0-					2
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1016	1	67	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5669	-0-	5669	17218	429	1	5240	2	Y	-0-					5
09	22670	X	5452	-0-	-17218	-0-	450	1	5002	2	Y	-0-					5
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	545	1	4942	2	Y	-0-					5
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	536	1	4313	2	Y	3					8
							3	9									
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	732	1	5578	2	Y	-0-					8
*01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	575	1	4446	2	Y	-0-					8

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

08	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	2			N	-0-					107
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					107
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					107
11	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3359	2			N	-0-					107
12	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2			N	-0-					107
01	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					107

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5					156
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4					160
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2363	2	6	9	N	5					165
11	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2313	2	28	9	N	25					190
12	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	2039	2	13	9	N	12					202
01	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2244	2	3	9	N	3					205

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

08	1953	X	1477	-0-	-476	-0-	580	1	897	2	N	-0-					58
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	616	1	4276	2	N	-0-					58
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	555	1	5786	2	N	-0-					58
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	620	1	7016	2	N	-0-					58
12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	596	1	7457	2	N	4					62
							4	9									
*01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	450	1	5915	2	N	10					72
							11	9									

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	587	1	4653	2	N	-0-					113
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	551	1	3764	2	N	-0-					113
10	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	651	1	3179	2	N	9					122
							10	9									
11	5070	X	877	-0-	-4193	-0-	449	1	425	2	N	3					125
							3	9									
12	5239	X	2075	-0-	-3164	-0-	587	1	1445	2	N	39					164
							43	9									
01	5239	X	3592	-0-	-1647	-0-	732	1	2819	2	N	37					201
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	362	1	3513	2	N	8					114
							9	9									
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	377	1	3543	2	N	8					122
							9	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	374	1	3499	2	N	28					150
							31	9									
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	383	1	2481	2	N	27					177
							30	9									
12	2914	X	594	-0-	-2320	-0-	462	1	125	2	N	6					183
							7	9									
01	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	477	1	1417	2	N	10					193
							11	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	911	-0-	-2189	-0-	413	1	498	2	N	-0-					96
09	3000	X	772	-0-	-2228	-0-	400	1	317	2	N	50					146
							55	9									
10	2635	X	464	-0-	-2171	-0-	423	1	41	2	N	-0-					146
11	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	343	1	1898	2	N	6					152
							7	9									
12	3100	N	3398	-0-	298	298	373	1	3025	2	N	-0-					152
*01	3040	N	2742	-0-	-298	-0-	303	1	2418	2	N	19					171
							21	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	350	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	564	1	6737	2	N	-0-					-0-
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	601	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	675	1	4817	2	N	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	779	1	5145	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	223	1	4145	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	11894	-0-	-754	-0-	307	1	11587	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10137	-0-	-2103	-0-	321	1	9816	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11776	-0-	-872	-0-	355	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10801	-0-	-719	-0-	374	1	10427	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11298	-0-	-606	-0-	403	1	10895	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	11563	-0-	-341	-0-	354	1	11209	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	200	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	227	1	7499	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8457	-0-	-254	-0-	249	1	8208	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7753	-0-	-287	-0-	257	1	7496	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	258	1	7557	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	237	1	7679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	17399	-0-	-85	-0-	283	1	17116	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15810	-0-	-930	-0-	305	1	15505	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	17214	-0-	-84	-0-	332	1	16882	2	N	-0-					-0-
11	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	333	1	16621	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	16710	-0-	-681	-0-	334	1	16376	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	16650	-0-	-741	-0-	326	1	16324	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

08	13361	X	12908	-0-	-453	-0-	210	1	12698	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	235	1	11956	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12720	-0-	-455	-0-	245	1	12475	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	12193	-0-	-287	-0-	239	1	11954	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	12713	-0-	-183	-0-	254	1	12459	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	12408	-0-	-488	-0-	243	1	12165	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	219	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9460	-0-	-230	-0-	242	1	9218	2	N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	261	1	10049	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	257	1	9091	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9606	-0-	-531	-0-	269	1	9337	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9579	-0-	-744	-0-	246	1	9333	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	190	1	11505	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10682	-0-	-388	-0-	206	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10727	-0-	-712	-0-	210	1	10517	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9893	-0-	-1417	-0-	194	1	9699	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10358	-0-	-1329	-0-	207	1	10151	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10243	-0-	-1444	-0-	200	1	10043	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

08	5363	X	4035	-0-	-1328	-0-	3992	2	43	9	N	39	179	1			80
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5599	2	52	9	N	47					127
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5648	2	32	9	N	29					156
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5506	2	67	9	N	61					217
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5381	2	79	9	N	72	181	1			108
*01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5354	2	50	9	N	45					153

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	661	1	382	2	N	-0-					155
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	572	1	243	2	N	-0-					155
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	643	1	71	2	N	-0-					155
11	1020	X	695	-0-	-325	-0-	604	1	91	2	N	-0-					155
12	837	N	565	-0-	-272	-0-	548	1	17	9	N	15	104	1			66
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	571	1	135	2	N	5					71
							6	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	196	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	175	1	11056	2	N	-0-					-0-
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	154	1	11301	2	N	-0-					-0-
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	191	1	9839	2	N	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	291	1	8178	2	N	-0-					-0-
*01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	147	1	9762	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	182	1	13626	2	N	-0-					-0-
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	277	1	10661	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8344	-0-	-1545	-0-	290	1	8054	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9477	-0-	-93	-0-	250	1	9227	2	N	-0-					-0-
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	187	1	13116	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9816	-0-	-73	-0-	198	1	9618	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	182	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	292	1	8562	2	N	-0-					-0-
10	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	290	1	10816	2	N	-0-					-0-
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	250	1	10178	2	N	-0-					-0-
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	187	1	10126	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10217	-0-	-881	-0-	198	1	10019	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	545	1	2160	2	N	-0-					252
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	595	1	1909	2	N	-0-					252
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	563	1	1884	2	N	-0-					252
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	563	1	1869	2	N	-0-					252
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	658	1	1850	2	N	-0-					252
*01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	621	1	1301	2	N	-0-					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6668	2	12	9	N	11					171
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6734	2	18	9	N	16	132	1			55
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7788	2	12	9	N	11					66
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7381	2	32	9	N	29					95
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7445	2	36	9	N	33					128
*01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7252	2	28	9	N	25					153

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

08	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	303	1	4927	2	N	107					179
							118	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	257	1	4653	2	N	20	48	1			151
							22	9									
10	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	276	1	4181	2	N	1					152
							1	9									
11	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	265	1	4213	2	N	51					203
							56	9									
12	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	274	1	4114	2	N	51	159	1			95
							56	9									
01	5363	X	3999	-0-	-1364	-0-	276	1	3687	2	N	33					128
							36	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1415	-0-	1415	6506	955	1	460	2	Y	-0-					24
09	2900	N	921	-0-	-1979	4527	921	1			Y	-0-					24
10	3100	N	998	-0-	-2102	2425	998	1			Y	-0-					24
11	3000	N	1065	-0-	-1935	490	1065	1			Y	-0-					24
12	1586	N	1096	-0-	-490	-0-	1096	1			Y	-0-					24
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	553	1	9206	2	N	-0-					94
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	551	1	8947	2	N	-0-					94
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	490	1	9587	2	N	-0-					94
11	9390	X	9077	-0-	-313	-0-	475	1	8583	2	N	17					111
							19	9									
12	9703	X	8664	-0-	-1039	-0-	511	1	8152	2	N	1					112
							1	9									
01	9703	X	8612	-0-	-1091	-0-	504	1	8106	2	N	2					114
							2	9									

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	614	1	4714	2	N	-0-					69
09	7410	X	5023	-0-	-2387	-0-	609	1	4414	2	N	-0-					69
10	7657	X	4532	-0-	-3125	-0-	716	1	3816	2	N	-0-					69
11	7020	X	6511	-0-	-509	-0-	672	1	5822	2	N	15					84
							17	9									
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	682	1	6700	2	N	5					89
							6	9									
*01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	635	1	5287	2	N	17					106
							19	9									

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	252	2	6	9	N	5					152
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	96	2	9	9	N	8					160
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	316	2	34	9	N	31					191
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	444	2	21	9	N	19					210
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	716	2	33	9	N	30					240
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	799	2	46	9	N	42					282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					155
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1167	1	4232	2	N	5					160
							6	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1199	1	1266	2	N	5					165
							6	9									
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	1086	1	1637	2	N	2					167
							2	9									
12	3472	X	1566	-0-	-1906	-0-	1177	1	385	2	N	4					171
							4	9									
01	3472	X	2070	-0-	-1402	-0-	1165	1	902	2	N	3					174
							3	9									

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

08	3534	X	1060	-0-	-2474	-0-	984	1	76	9	N	69					161
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	5					166
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	1					167
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					167
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					167
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	1206	1	3268	2	N	-0-					25
09	4710	X	3693	-0-	-1017	-0-	1164	1	2529	2	N	-0-					25
10	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	1167	1	3146	2	N	3					28
							3	9									
11	4560	X	3816	-0-	-744	-0-	1092	1	2721	2	N	3					31
							3	9									
12	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	1180	1	3070	2	N	-0-					31
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1151	1	3464	2	N	8					39
							9	9									

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	1193	1	2623	2	N	38					146
							42	9									
09	5640	X	3691	-0-	-1949	-0-	1167	1	2488	2	N	33					179
							36	9									
10	5394	X	3602	-0-	-1792	-0-	1206	1	2374	2	N	20					199
							22	9									
11	4920	X	3657	-0-	-1263	-0-	1144	1	2485	2	N	25					224
							28	9									
12	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	1172	1	2675	2	N	34	171	1			87
							37	9									
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	1133	1	2456	2	N	34					121
							37	9									

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	71	1			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					124

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9641	2	44	9	N	40					155
09	10350	X	9311	-0-	-1039	-0-	9258	2	53	9	N	48					203
10	10137	X	9472	-0-	-665	-0-	9420	2	52	9	N	47					250
11	9810	X	8358	-0-	-1452	-0-	8313	2	45	9	N	41					291
12	9889	X	9181	-0-	-708	-0-	9118	2	63	9	N	57	185	1			163
01	9672	X	8630	-0-	-1042	-0-	8560	2	70	9	N	64	180	1			47

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7542	-0-	-1572	-0-	7505	2	37	9	N	34					128
09	8820	X	7417	-0-	-1403	-0-	7364	2	53	9	N	48					176
10	8959	X	7413	-0-	-1546	-0-	7360	2	53	9	N	48					224
11	8280	X	7267	-0-	-1013	-0-	7202	2	65	9	N	59					283
12	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	7595	2	65	9	N	59	184	1			158
01	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7205	2	78	9	N	71					229

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	14279	-0-	11179	14291	378	1	13901	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	13666	-0-	10666	24957	361	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	37484	X	12527	-0-	-24957	-0-	369	1	12158	2	N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	369	1	9511	2	N	-0-					-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	408	1	8872	2	N	-0-					-0-
*01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	294	1	9154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	695	1	810	2	N	85	171	1			48
							94	9									
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	699	1	1003	2	N	82					130
							90	9									
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	712	1	112	2	N	104	180	1			54
							114	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	620	1	754	2	N	98					152
							108	9									
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	763	1	617	2	N	121	177	1	1	8	95
							133	9									
*01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	750	1	3463	2	N	151					246
							166	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	481	1	3261	2	N	155	178	1			228
							171	9									
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	460	1	2741	2	N	131	168	1			191
							144	9									
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	431	1	3659	2	N	106	184	1			113
							117	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	526	1	3413	2	N	112	169	1			56
							123	9									
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	443	1	4602	2	N	164					220
							180	9									
*01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	455	1	4558	2	N	126	177	1			169
							139	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

08	14818	X	12019	-0-	-2799	-0-	11943	2	76	9	N	69	182	1			92
09	14340	X	11950	-0-	-2390	-0-	11793	2	157	9	N	143					235
10	14818	X	12263	-0-	-2555	-0-	12178	2	85	9	N	77	172	1			140
11	13200	X	12205	-0-	-995	-0-	12102	2	103	9	N	94					234
12	12679	X	11327	-0-	-1352	-0-	11210	2	117	9	N	106	181	1	1	8	158
01	12338	X	12113	-0-	-225	-0-	12060	2	53	9	N	48					206

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8807	2	63	9	N	57					165
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7187	2	47	9	N	43					208
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7914	2	50	9	N	45	190	1			63
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7528	2	69	9	N	63					126
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8278	2	68	9	N	62					188
*01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7898	2	44	9	N	40					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9905	2	135	9	N	123	180	1			75
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9922	2	134	9	N	122					197
10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10455	2	138	9	N	125	172	1			150
11	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10461	2	140	9	N	127	180	1			97
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	9967	2	64	9	N	58					155
*01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9525	2	53	9	N	48					203

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1181	1	7674	2	N	-0-					77
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1167	1	7852	2	N	-0-					77
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1199	1	8977	2	N	-0-					77
11	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1151	1	9469	2	N	-0-					77
*12	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	1201	1	10095	2	N	-0-					77
*01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1170	1	9262	2	N	-0-					50

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

08	14663	X	12653	-0-	-2010	-0-	12600	2	53	9	N	48	178	1			116
09	14010	X	12543	-0-	-1467	-0-	12477	2	66	9	N	60					176
10	14477	X	12073	-0-	-2404	-0-	12012	2	61	9	N	55					231
11	13440	X	10648	-0-	-2792	-0-	10584	2	64	9	N	58					289
12	13268	X	11794	-0-	-1474	-0-	11717	2	77	9	N	70	188	1			171
01	12958	X	10379	-0-	-2579	-0-	10300	2	79	9	N	72	187	1			56

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	N	42					196
09	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	2444	2	21	9	N	19	165	1			50
10	3224	X	2246	-0-	-978	-0-	2233	2	13	9	N	12					62
11	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	2154	2	14	9	N	13					75
12	2976	X	1967	-0-	-1009	-0-	1925	2	42	9	N	38					113
01	2976	X	1274	-0-	-1702	-0-	1251	2	23	9	N	21					134

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

08	4619	X	3159	-0-	-1460	-0-	3124	2	35	9	N	32					96
09	3930	X	2914	-0-	-1016	-0-	2894	2	20	9	N	18					114
10	4061	X	3011	-0-	-1050	-0-	2935	2	76	9	N	69					183
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	3244	2	61	9	N	55					238
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3182	2	64	9	N	58					296
01	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	2602	2	80	9	N	73	177	1			192

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	1128	1	4466	2	N	-0-					69
09	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	1148	1	4152	2	N	-0-					69
10	5797	X	5523	-0-	-274	-0-	1206	1	4317	2	N	-0-					69
11	5610	X	5357	-0-	-253	-0-	1126	1	4128	2	N	94	2	8			161
							103	9									
12	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	1167	1	4187	2	N	49					210
							54	9									
01	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	1206	1	4111	2	N	133	184	1	1	8	158
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	689	1	7430	2	N	-0-					130
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	680	1	6490	2	N	-0-					130
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	614	1	8012	2	N	14					144
							15	9									
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	553	1	7642	2	N	16					160
							18	9									
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	698	1	6505	2	N	12					172
							13	9									
*01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	766	1	7849	2	N	4					176
							4	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

08	12307	X	8357	-0-	-3950	-0-	478	1	7848	2	N	28					144
							31	9									
09	11910	X	8257	-0-	-3653	-0-	478	1	7731	2	N	44					188
							48	9									
10	9052	X	7846	-0-	-1206	-0-	592	1	7202	2	N	47					235
							52	9									
11	8760	X	8224	-0-	-536	-0-	591	1	7558	2	N	68	179	1			124
							75	9									
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	445	1	8854	2	N	79					203
							87	9									
01	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	440	1	7692	2	N	88					291
							97	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

08	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	427	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	448	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	460	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	672	-0-	-1938	-0-	431	1	241	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	546	-0-	-2430	-0-	423	1	123	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	583	1	2339	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

08	9796	X	8326	-0-	-1470	-0-	8285	2	41	9	N	37	182	1			139
09	9480	X	6429	-0-	-3051	-0-	6390	2	39	9	N	35					174
10	9331	X	7829	-0-	-1502	-0-	7774	2	55	9	N	50					224
11	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7468	2	65	9	N	59					283
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9438	2	68	9	N	62	188	1			157
*01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5252	-0-	-1258	-0-	5240	2	12	9	N	11					202
09	6300	X	4882	-0-	-1418	-0-	4882	2			N	-0-					202
10	6138	X	4230	-0-	-1908	-0-	4178	2	52	9	N	47					249
11	5700	X	3561	-0-	-2139	-0-	3541	2	20	9	N	18					267
12	5890	X	1551	-0-	-4339	-0-	1527	2	24	9	N	22	182	1			107
01	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4835	2	79	9	N	72					179

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3513	2	15	9	N	14					69
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3250	2	14	9	N	13					82
10	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	2736	2	11	9	N	10					92
11	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3224	2	19	9	N	17					109
12	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-					109
01	3534	X	2907	-0-	-627	-0-	2904	2	3	9	N	3					112

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

08	12338	X	6975	-0-	-5363	-0-	694	1	6281	2	N	-0-					-0-
09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	787	1	9741	2	N	-0-					-0-
10	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	862	1	10142	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	834	1	11106	2	N	-0-					-0-
12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	862	1	10816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	862	1	11317	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	350	1	5615	2	N	23					83
							25	9									
09	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	341	1	4895	2	N	122	23	1			182
							134	9									
10	6076	X	5099	-0-	-977	-0-	339	1	4729	2	N	28					210
							31	9									
11	5880	X	4771	-0-	-1109	-0-	357	1	4318	2	N	87	183	1			114
							96	9									
12	6076	X	4632	-0-	-1444	-0-	390	1	4123	2	N	108					222
							119	9									
01	5983	X	4570	-0-	-1413	-0-	374	1	4068	2	N	116	172	1			166
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	6438	-0-	-4164	-0-	461	1	5926	2	N	46	100	1			35
							51	9									
09	10260	X	7047	-0-	-3213	-0-	443	1	6604	2	N	-0-					35
10	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	483	1	5986	2	N	98					133
							108	9									
11	6690	X	5418	-0-	-1272	-0-	436	1	4926	2	N	51					184
							56	9									
12	7285	X	5857	-0-	-1428	-0-	440	1	5356	2	N	55					239
							61	9									
01	7285	X	5810	-0-	-1475	-0-	412	1	5337	2	N	55	181	1			113
							61	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6486	-0-	-1450	-0-	376	1	6110	2	N	-0-					188
09	7680	X	6222	-0-	-1458	-0-	382	1	5826	2	N	13	161	1			40
							14	9									
10	7719	X	6239	-0-	-1480	-0-	385	1	5821	2	N	30					70
							33	9									
11	7470	X	5729	-0-	-1741	-0-	340	1	5353	2	N	33					103
							36	9									
12	6479	X	5210	-0-	-1269	-0-	360	1	4809	2	N	37					140
							41	9									
01	6479	X	4973	-0-	-1506	-0-	373	1	4571	2	N	26					166
							29	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					44
09	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	55	1	12048	2	N	-0-					44
10	13237	X	12890	-0-	-347	-0-	446	1	12444	2	N	-0-					44
11	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	366	1	12683	2	N	3					47
							3	9									
12	13981	X	13632	-0-	-349	-0-	373	1	13259	2	N	-0-					47
01	13981	X	13184	-0-	-797	-0-	370	1	12814	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	11336	-0-	-2087	-0-	170	1	11166	2	N	-0-					124
09	12990	X	10829	-0-	-2161	-0-	167	1	10662	2	N	-0-					124
10	13423	X	10707	-0-	-2716	-0-	348	1	10359	2	N	-0-					124
11	12390	X	9915	-0-	-2475	-0-	415	1	9461	2	N	35					159
							39	9									
12	11656	X	11022	-0-	-634	-0-	518	1	10504	2	N	-0-					159
01	11346	X	10511	-0-	-835	-0-	493	1	10018	2	N	-0-					159

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	363	1	14167	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11496	-0-	-1194	-0-	413	1	11083	2	N	-0-					-0-
10	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	271	1	12901	2	N	-0-					-0-
11	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	284	1	13062	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12963	-0-	-150	-0-	173	1	12790	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	12067	-0-	-1046	-0-	101	1	11966	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	167	1	27064	2	N	-0-					-0-
09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	47	1	25998	2	N	-0-					-0-
10	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	24651	-0-	-129	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	25035	-0-	-571	-0-	25035	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24194	-0-	-1412	-0-	24194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10297	-0-	-336	-0-	10162	2	135	9	N	123	180	1			-0-
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	9845	2	180	9	N	164					164
10	10695	X	10693	-0-	-2	-0-	20	1	10601	2	N	65					229
							72	9									
11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	111	1	10423	2	N	35	170	1			94
							39	9									
12	10354	X	9996	-0-	-358	-0-	187	1	9731	2	N	71					165
							78	9									
01	10695	X	9476	-0-	-1219	-0-	207	1	9213	2	N	51	1	8			215
							56	9									

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	3234	-0-	-3586	-0-	734	1	2466	2	N	31	168	1			48
							34	9									
09	6600	X	2768	-0-	-3832	-0-	734	1	1978	2	N	51					99
							56	9									
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	652	1	5689	2	N	89					188
							98	9									
11	6090	X	4588	-0-	-1502	-0-	705	1	3804	2	N	72					260
							79	9									
12	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	635	1	4125	2	N	96	166	1			190
							106	9									
01	6448	X	4355	-0-	-2093	-0-	739	1	3533	2	N	75	163	1			102
							83	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	14335	-0-	-638	-0-	14171	2	164	9	N	149	182	1			100
09	14490	X	13731	-0-	-759	-0-	13579	2	152	9	N	138					238
10	14973	X	14071	-0-	-902	-0-	13915	2	156	9	N	142	185	1			195
11	14220	X	13434	-0-	-786	-0-	13282	2	152	9	N	138	180	1			153
12	14694	X	13701	-0-	-993	-0-	13551	2	150	9	N	136	181	1			108
01	14322	X	13656	-0-	-666	-0-	13506	2	150	9	N	136					244

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	472	1	7070	2	N	31	173	1			65
							34	9									
09	8160	X	7257	-0-	-903	-0-	419	1	6754	2	N	76					141
							84	9									
10	8432	X	7858	-0-	-574	-0-	534	1	7179	2	N	132					273
							145	9									
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	326	1	8199	2	N	48	170	1			151
							53	9									
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	384	1	7879	2	N	44					195
							48	9									
*01	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	259	1	8519	2	N	72	176	1			91
							79	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	17722	-0-	-2180	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17353	-0-	-1907	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17540	-0-	-1742	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	16178	-0-	-2392	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17191	-0-	-727	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	15917	-0-	-2001	-0-	15917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	117	1	15350	2	N	-0-					-0-
09	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13	1	16830	2	N	-0-					-0-
10	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	24	1	16950	2	N	-0-					-0-
12	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	1	1	17401	2	N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9672	-0-	-1488	-0-	9641	2	31	9	N	28					122
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8879	2	28	9	N	25					147
10	10850	X	8669	-0-	-2181	-0-	8639	2	30	9	N	27					174
11	10230	X	8707	-0-	-1523	-0-	8663	2	44	9	N	40					214
12	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	9307	2	46	9	N	42	182	1			74
01	9672	X	9053	-0-	-619	-0-	9006	2	47	9	N	43					117

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	612	1	11761	2	N	-0-					-0-
09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	539	1	14619	2	N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	675	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	662	1	11993	2	N	-0-					-0-
12	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	382	1	15604	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	18442	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	22149	-0-	-3891	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	22100	-0-	-2110	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	21566	-0-	-2521	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21358	-0-	-1622	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	21792	-0-	-1613	-0-	21791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22847	X	21315	-0-	-1532	-0-	21315	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10745	-0-	-167	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10180	-0-	-484	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10025	-0-	-732	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9273	-0-	-1484	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3811	2	57	9	N	52					230
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3542	2	23	9	N	21					251
10	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3806	2	2	9	N	2	170	1			83
11	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	3427	2	44	9	N	40					123
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4195	2	76	9	N	69					192
*01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5443	2	98	9	N	89					281

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

08	13144	X	12441	-0-	-703	-0-	12377	2	64	9	N	58					188
09	12720	X	11452	-0-	-1268	-0-	11397	2	55	9	N	50					238
10	12896	X	11971	-0-	-925	-0-	11927	2	44	9	N	40					278
11	12120	X	11363	-0-	-757	-0-	11317	2	46	9	N	42	173	1			147
12	12524	X	11503	-0-	-1021	-0-	11470	2	33	9	N	30					177
01	12431	X	11623	-0-	-808	-0-	11608	2	15	9	N	14					191

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9775	2	102	9	N	93					197
09	9600	X	8991	-0-	-609	-0-	8943	2	48	9	N	44					241
10	9920	X	9310	-0-	-610	-0-	9223	2	87	9	N	79	178	1			142
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8890	2	74	9	N	67					209
12	9889	X	8699	-0-	-1190	-0-	8647	2	52	9	N	47	172	1			84
01	9889	X	7843	-0-	-2046	-0-	7760	2	83	9	N	75					159

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

08	12958	X	11553	-0-	-1405	-0-	263	1	11290	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10567	-0-	-743	-0-	130	1	10437	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	10414	-0-	-1583	-0-	102	1	10312	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	9905	-0-	-1705	-0-	142	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10250	-0-	-1747	-0-	152	1	10098	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	9477	-0-	-2086	-0-	92	1	9385	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

08	24924	X	23533	-0-	-1391	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21831	-0-	-2289	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	20861	-0-	-4063	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21661	-0-	-2219	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21603	-0-	-2453	-0-	21603	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22239	-0-	-1290	-0-	22239	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

08	15159	X	12939	-0-	-2220	-0-	12939	2			N	-0-					75
09	14670	X	11570	-0-	-3100	-0-	11570	2			N	-0-					75
10	15159	X	12026	-0-	-3133	-0-	333	1	11693	2	N	-0-					75
11	13110	X	11568	-0-	-1542	-0-	324	1	11244	2	N	-0-					75
12	13144	X	12365	-0-	-779	-0-	338	1	12027	2	N	-0-					75
01	12927	X	12433	-0-	-494	-0-	349	1	12084	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11295	-0-	-392	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	11061	-0-	-249	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11415	-0-	-179	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10985	-0-	-235	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11217	-0-	-222	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10522	-0-	-917	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	1036	1	6986	2	N	-0-					88
09	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	945	1	6914	2	N	-0-					88
10	9145	X	7499	-0-	-1646	-0-	1233	1	6266	2	N	-0-					88
11	8850	X	6285	-0-	-2565	-0-	1151	1	5134	2	N	-0-					88
12	8122	X	6943	-0-	-1179	-0-	1181	1	5762	2	N	-0-					88
01	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	1150	1	5689	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4777	2	58	9	N	53					172
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	549	1	2982	2	N	47					219
							52	9									
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	371	1	3483	2	N	56					275
							62	9									
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	297	1	4160	2	N	59	165	1			169
							65	9									
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	297	1	3996	2	N	51					220
							56	9									
*01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	327	1	6088	2	N	62					282
							68	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					153
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					153
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	442	1	772	2	N	59					212
							65	9									
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	N	83	165	1			130
							91	9									
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	563	1	1687	2	N	70					200
							77	9									
*01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	540	1	759	2	N	51					251
							56	9									

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

08	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	284	1	7744	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7731	-0-	-699	-0-	265	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	275	1	7476	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	260	1	7127	2	N	4	1	8			3
							4	9									
12	8277	X	7498	-0-	-779	-0-	265	1	7233	2	N	-0-					3
01	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	271	1	6973	2	N	6	6	8			3
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6385	-0-	-993	-0-	1058	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	1072	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	1098	1	5691	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6161	-0-	-379	-0-	1026	1	5127	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	1091	1	5555	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5848	-0-	-1313	-0-	1053	1	4795	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	691	1	8660	2	N	-0-					-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	670	1	7554	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7517	-0-	-1163	-0-	672	1	6845	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8055	-0-	-795	-0-	705	1	7350	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7740	-0-	-1405	-0-	643	1	7097	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7890	-0-	-1255	-0-	735	1	7155	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29295	X	21683	-0-	-7612	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	21727	-0-	-6623	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21962	-0-	-2280	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21113	-0-	-1507	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21874	-0-	-1500	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21234	-0-	-1210	-0-	21234	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	8602	2	147	9	N	134	175	1			155
09	8910	X	8205	-0-	-705	-0-	8129	2	76	9	N	69					224
10	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	8508	2	149	9	N	135	178	1			181
11	8880	X	7865	-0-	-1015	-0-	7796	2	69	9	N	63	173	1			71
12	8742	X	7824	-0-	-918	-0-	7716	2	108	9	N	98					169
01	8742	X	7706	-0-	-1036	-0-	7623	2	83	9	N	75	177	1			67

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	12706	-0-	-1895	-0-	12661	2	45	9	N	41					242
09	14130	X	11660	-0-	-2470	-0-	11618	2	42	9	N	38	173	1			107
10	14198	X	12147	-0-	-2051	-0-	12099	2	48	9	N	44					151
11	13200	X	11674	-0-	-1526	-0-	11619	2	55	9	N	50					201
12	12958	X	11791	-0-	-1167	-0-	11732	2	59	9	N	54	169	1			86
01	12710	X	11231	-0-	-1479	-0-	11178	2	53	9	N	48					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	13672	-0-	-5672	-0-	438	1	13234	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	9184	-0-	-9536	-0-	716	1	8468	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	10075	-0-	-9269	-0-	510	1	9565	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	13502	-0-	-5218	-0-	648	1	12854	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	15734	-0-	-3114	-0-	328	1	15406	2	N	-0-					-0-
*01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1133	1	6778	2	N	5					119
							6	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1167	1	6468	2	N	3					122
							3	9									
10	7502	X	7071	-0-	-431	-0-	1206	1	5859	2	N	5					127
							6	9									
11	7260	X	6424	-0-	-836	-0-	1167	1	5216	2	N	37					164
							41	9									
12	7502	X	6631	-0-	-871	-0-	1167	1	5444	2	N	18					182
							20	9									
01	7502	X	6929	-0-	-573	-0-	1186	1	5710	2	N	30					212
							33	9									

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					2
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					2
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	1196	1	12441	2	N	54					231
							59	9									
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1167	1	13435	2	N	44					275
							48	9									
10	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1206	1	15039	2	N	38					313
							42	9									
11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1167	1	11184	2	N	23					336
							25	9									
12	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1206	1	12652	2	N	27					363
							30	9									
*01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	1186	1	12704	2	N	22	185	1			200
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1206	1	4194	2	N	17					126
							19	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1161	1	3708	2	N	21					147
							23	9									
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1206	1	3779	2	N	19					166
							21	9									
11	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	1167	1	3572	2	N	20					186
							22	9									
12	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	1206	1	3576	2	N	27	1	8			212
							30	9									
01	5425	X	4564	-0-	-861	-0-	1206	1	3335	2	N	21	130	1			103
							23	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					196
09	2820	X	400	-0-	-2420	-0-	400	2			N	-0-					196
10	2914	X	768	-0-	-2146	-0-	768	2			N	-0-					196
11	1260	X	309	-0-	-951	-0-	309	2			N	-0-					196
12	496	X	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					196
01	775	X	254	-0-	-521	-0-	254	2			N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	453	-0-	-4631	-0-	410	1	43	9	N	39	175	1			58
09	1980	X	497	-0-	-1483	-0-	472	1	25	9	N	23					81
10	1116	X	757	-0-	-359	-0-	739	1	18	9	N	16					97
11	630	X	339	-0-	-291	-0-	324	1	15	9	N	14					111
12	651	X	417	-0-	-234	-0-	417	1			N	-0-					111
01	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	1			N	-0-					111

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	736	1	15308	2	N	114	180	1			192
							125	9									
09	14100	X	13471	-0-	-629	-0-	549	1	12821	2	N	92	184	1			100
							101	9									
10	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	467	1	16358	2	N	125					225
							138	9									
11	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	843	1	13717	2	N	113	184	1			154
							124	9									
12	14570	X	13656	-0-	-914	-0-	789	1	12738	2	N	117	185	1			86
							129	9									
*01	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	1199	1	14216	2	N	128					214
							141	9									

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5818	-0-	-351	-0-	1193	1	4595	2	N	27					193
							30	9									
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1167	1	5326	2	N	39	138	1			94
							43	9									
10	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	1206	1	4183	2	N	36					130
							40	9									
11	5640	X	2635	-0-	-3005	-0-	1167	1	1401	2	N	61	60	1			131
							67	9									
12	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	1206	1	5416	2	N	21					152
							23	9									
01	6758	X	5640	-0-	-1118	-0-	1206	1	4414	2	N	18					170
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1195	1	7461	2	N	28					206
							31	9									
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1109	1	7237	2	N	24	183	1			47
							26	9									
10	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1183	1	7675	2	N	21					68
							23	9									
11	8400	X	7903	-0-	-497	-0-	1167	1	6734	2	N	2					70
							2	9									
12	8680	X	8311	-0-	-369	-0-	1206	1	7071	2	N	31					101
							34	9									
01	8680	X	7966	-0-	-714	-0-	1206	1	6747	2	N	12					113
							13	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1206	1	6556	2	N	67					111
							74	9									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1062	1	6404	2	N	12					123
							13	9									
10	6789	X	6782	-0-	-7	-0-	1183	1	5568	2	N	28					151
							31	9									
11	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	1167	1	5893	2	N	12					163
							13	9									
12	7843	X	3868	-0-	-3975	-0-	1063	1	2755	2	N	45					208
							50	9									
01	7843	X	6084	-0-	-1759	-0-	1205	1	4860	2	N	17	169	1			56
							19	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12337	2	52	9	N	47					217
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11781	2	46	9	N	42	189	1			70
10	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	12963	2	90	9	N	82					152
11	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10650	2	39	9	N	35					187
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11407	2	98	9	N	89					276
*01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10669	2	53	9	N	48					324

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	856	1	5987	2	N	-0-					168
09	6300	X	4558	-0-	-1742	-0-	828	1	3730	2	N	-0-					168
10	7378	X	3141	-0-	-4237	-0-	856	1	2252	2	N	30	167	1			31
							33	9									
11	7140	X	4010	-0-	-3130	-0-	828	1	3164	2	N	16					47
							18	9									
12	7378	X	3571	-0-	-3807	-0-	856	1	2667	2	N	44					91
							48	9									
01	6851	X	2800	-0-	-4051	-0-	856	1	1916	2	N	25					116
							28	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

08	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

08	22258	X	20051	-0-	-2207	-0-	20051	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	16928	-0-	-4612	-0-	16928	3			N	-0-					-0-
10	22258	X	17238	-0-	-5020	-0-	17238	3			N	-0-					-0-
11	21540	X	12937	-0-	-8603	-0-	12937	3			N	-0-					-0-
12	20057	X	15126	-0-	-4931	-0-	15126	3			N	-0-					-0-
01	20057	X	17193	-0-	-2864	-0-	17193	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2465	-0-	-2185	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2361	-0-	-1421	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1649	-0-	-1891	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	1303	-0-	-2820	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
*01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	8946	-0-	-1314	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	8794	-0-	-1467	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9346	-0-	-584	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
*01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
*01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	165	-0-	-2085	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
*01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4200	-0-	-1070	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
*01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4633	-0-	1533	1533	4633	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7460	-0-	4460	5993	7460	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	710	-0-	-2390	3603	710	3			N	-0-					-0-
*01	3603	X	-0-	-0-	-3603	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	8582	-0-	-1768	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6737	-0-	-3958	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	1738	-0-	-8612	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	7115	-0-	-3270	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
*01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	766	-0-	-5124	-0-	766	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
*01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7756	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					48
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					48
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					48
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					48
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					48
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					18
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					18
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					18
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					18
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			N	-0-					65
09	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	2			N	-0-					65
10	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					65
11	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					65
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					65
01	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2003	-0-	-517	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					22
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					22
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					22
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					22
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	2			N	-0-					94
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					94
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					94
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					94
12	3751	X	1938	-0-	-1813	-0-	1938	2			N	-0-					94
01	3751	X	2200	-0-	-1551	-0-	2200	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					30
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					30
10	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					30
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					30
12	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					30
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

08	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					20
09	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-					20
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					20
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					20
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					20
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					20
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					20
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					20
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					20
*01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					20

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					40
09	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	2386	2			N	-0-					40
10	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	2508	2			N	-0-					40
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					40
12	2480	N	1488	-0-	-992	-0-	1488	2			N	-0-					40
01	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

08	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

08	434	N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	N	7					102
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					102
10	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	458	2			N	-0-					102
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					102
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					102
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					102

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

08	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2837	-0-	-733	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

08	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

08	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1923	-0-	-627	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					57
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					57
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					57
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					57
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					57
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					53
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					53
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					53
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					53
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					53
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					37
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					40
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1619	2	11	9	N	10					50
11	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					50
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1622	2	6	9	N	5					55
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1594	2	8	9	N	7					62

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

08	310	X	212	-0-	-98	-0-	211	2	1	9	Y	1					32
09	300	X	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					32
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					32
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					33
12	217	X	199	-0-	-18	-0-	196	2	3	9	Y	3					36
01	434	X	237	-0-	-197	-0-	233	2	4	9	Y	4					40

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

08	2914	X	1422	-0-	-1492	-0-	141	1	1274	2	Y	6					7
							7	9									
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					7
10	3162	X	1481	-0-	-1681	-0-	121	1	1360	2	Y	-0-					7
11	3060	X	129	-0-	-2931	-0-	128	1	1	9	Y	1					8
12	4185	X	3347	-0-	-838	-0-	120	1	3206	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
01	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	118	1	3418	2	Y	-0-					11

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	971	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2			N	-0-					43
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					43
10	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					43
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2			N	-0-					43
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					43
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					75
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					75
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					75
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					75
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					75
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					84
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					87
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1216	2	3	9	N	3					90
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					92
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					92
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1191	2	13	9	N	12					104

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					80
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					80
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					80
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					80
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					80
01	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					80

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

08	3100	N	2955	-0-	-145	179	338	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2849	X	2670	-0-	-179	-0-	339	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	291	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	243	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	251	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	249	1	1946	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	71	1			40
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					40
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					40
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	868	N	284	-0-	-584	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					1
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					1
*01	568	N	288	-0-	-280	-0-	288	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	282	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	273	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	276	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2717	-0-	-553	-0-	262	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	272	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	302	1	2903	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	113	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	109	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	120	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	125	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	117	1	1011	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1533	2	10	9	N	9	93	1			42
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17					59
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					64
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					64
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-	57	1			7
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9					16

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

08	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			N	-0-					23
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	N	24					47
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					47
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					48
12	1581	N	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-					48
01	1395	N	25	-0-	-1370	-0-	25	2			N	-0-					48

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	789	-0-	-321	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	83	2	Y	1					4
							1	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					4
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					4
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					4
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	71	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					6

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024																	
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					61
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	477	2	1	9	N	1					62
10	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					62
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					62
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					62
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	452	2	48	9	N	44	105	1			1
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242																	
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					1
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					1
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500																	
08	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	376	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	364	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	365	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	343	1	2454	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	357	1	2814	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	335	1	2737	2	N	-0-					-0-
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980																	
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					15
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	753	2	3	9	N	3					18
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					20
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					20
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					30
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840																	
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	782	2	3	9	N	3					31
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	730	2	6	9	N	5					36
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	747	2	1	9	N	1					37
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	719	2	11	9	N	10					47
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	730	2	9	9	N	8					55
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	735	2	10	9	N	9					64
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404																	
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					43
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					48
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					48
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					48
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					48
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	51	1			19
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					20
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1					21
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	225	2	36	9	N	33					54
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	240	2	114	9	N	104	129	1			29
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	293	2	23	9	N	21					50

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	19	1			19
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4					23
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	N	13					36
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					36

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	194	1	661	2	N	-0-					95
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	173	1	595	2	N	14					109
							15	9									
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	167	1	578	2	N	-0-					109
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	282	1	750	2	N	64					173
							70	9									
12	806	N	329	-0-	-477	-0-	329	1			N	-0-					173
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	692	1	1292	2	N	-0-					173

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	2	N	-0-					93
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	55	1	272	2	N	-0-					93
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	55	1	235	2	N	-0-					93
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	94	1	125	2	N	-0-					93
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	101	1	159	2	N	-0-					93
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	50	1	157	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4764	-0-	1764	1764	4764	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	1987	3323	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2997	-0-	-103	1884	2997	2			N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1356	-0-	-659	-0-	320	1	1036	2	N	-0-			8
09	1980	N	1149	-0-	-831	-0-	244	1	905	2	N	-0-			8
10	1798	N	651	-0-	-1147	-0-	212	1	439	2	N	-0-			8
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	360	1	1717	2	N	-0-			8
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	624	1	1790	2	N	-0-			8
*01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	440	1	1816	2	N	-0-			8

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

08	279	N	77	-0-	-202	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	8	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-			-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-			-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	476	1	720	2	N	-0-					-0-
							1249	3									
09	2100	N	1625	-0-	-475	-0-	423	1	401	2	N	-0-					-0-
							801	3									
10	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	623	1	437	2	N	-0-					-0-
							592	3									
11	2100	N	565	-0-	-1535	-0-	133	1	196	2	N	-0-					-0-
							236	3									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

08	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					42
09	720	N	222	-0-	-498	-0-	222	2			N	-0-					42
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					42
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					42
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					30
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					32
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	749	2	4	9	N	4					36
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	N	6					42
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	N	6					48
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	735	2	7	9	N	6					54

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					11
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					11
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-					55
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					55
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					55
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	54	1	548	2	N	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	49	1	371	2	N	-0-					-0-
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	44	1	494	2	N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	2			N	-0-					3
09	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			N	-0-					3
10	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-					3
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					3
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					25
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					25
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					25
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	165	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	166	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	181	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	180	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	186	1	1846	2	N	-0-					-0-
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	89	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	Y	-0-					-0-
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	84	1	1018	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	422	1	965	2	N	-0-					62
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	279	1	738	2	N	3					65
							3	9									
10	1333	N	953	-0-	-380	-0-	138	1	815	2	N	-0-					65
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	235	1	683	2	N	-0-					65
12	1054	N	599	-0-	-455	-0-	248	1	351	2	N	-0-					65
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	980	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	295	1	2233	2	N	-0-					10
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	506	1	2061	2	N	-0-					10
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	729	1	2006	2	N	-0-					10
11	2070	N	360	-0-	-1710	-0-	289	1	71	2	N	-0-					10
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					10
*01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					10

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					40
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					40
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					40
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					40
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					40
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					40

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2897	N	2683	-0-	-214	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					4
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					4
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					4
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	1					5
							1	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	83	1	797	2	Y	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	Y	-0-					15
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					15
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	57	1	456	2	Y	-0-					15
11	690	N	64	-0-	-626	-0-	63	1	1	9	Y	1					16
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	2	Y	37	23	1			30
							41	9									
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	Y	-0-					30

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3			23
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	842	2	6	9	N	5			28
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	2	1	9	N	1			29
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	839	2	11	9	N	10			39
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	855	2	9	9	N	8			47
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	847	2	10	9	N	9			56

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1			36
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			Y	-0-			36
10	992	N	649	-0-	-343	-0-	648	2	1	9	Y	1			37
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	624	2	1	9	Y	1			38
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	Y	4			42
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4			46

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			17
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			17
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			17
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			17
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			17
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			8
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			8
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			8
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			8
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			8
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-			8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			48
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			48
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			48
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			48
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			48
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-			-0-
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-			-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-			-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-			-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-			-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-			-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-			-0-
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	7					23
							8	9									
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	145	1	1219	2	Y	1					24
							1	9									
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					24
11	1680	N	65	-0-	-1615	-0-	64	1	1	9	Y	1					25
12	1426	N	878	-0-	-548	-0-	116	1	736	2	Y	24	20	1			29
							26	9									
01	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	113	1	1101	2	Y	-0-					29

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1154	2	Y	-0-					7
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					7
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					7
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	93	1	2223	2	Y	1					8
							1	9									
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	901	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
01	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	111	1	1231	2	Y	-0-					28
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					28
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	-0-					28
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	97	1	1371	2	Y	-0-					28
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	Y	11	9	1			30
							12	9									
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					30

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					118
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					118
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					118
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					118
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					118
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					53

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

08	899	N	527	-0-	-372	-0-	526	2	1	9	Y	1					22
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					22
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					22
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	226	2	1	9	Y	1					23
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					25
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3					28

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					17
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					34
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					34
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					34
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					34
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	2	2	9	N	2	19	1			19
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					19
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					23
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					36
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					36

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	868	2	13	9	N	12					98
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	834	2	13	9	N	12					110
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	875	2	11	9	N	10					120
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	799	2	9	9	N	8	108	1			20
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19	9	N	17					37
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					37

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					32
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					32
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	N	3					35
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					36
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					36
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					36

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	979	2	1	9	N	1					41
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	N	12					53
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					58
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	N	7					65
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	N	11					76
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	2	13	9	N	12					88

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					18
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					18
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					55
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					55
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	554	2	17	9	N	15					70

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1556	2	80	9	N	73	47	1			117
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					120
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					120
11	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					120
12	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	2			N	-0-					120
01	1643	N	127	-0-	-1516	-0-	127	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					63
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					77
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					80
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	N	10					90
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1059	2	13	9	N	12					102
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1031	2	3	9	N	3					105

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					14
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					14
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					90
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					90
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					25
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					25
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					25
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					90
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					90
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					90
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	214	2	20	9	N	18					108
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					108
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1266	2	7	9	N	6					76
09	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			N	-0-					76
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	1022	2	7	9	N	6	68	1			14
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					14
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1053	2	3	9	N	3					17
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2			N	-0-					38
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					38
10	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					38
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					38
12	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1023	2			N	-0-					38
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					11
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					11
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					11
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4					85
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					92
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	2	11	9	N	10					102
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1129	2	15	9	N	14					116
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1235	2	17	9	N	15					131
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1154	2	11	9	N	10					141

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					125
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					125
10	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	1108	2	10	9	N	9	59	1			75
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1415	2	9	9	N	8					83
12	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1393	2	10	9	N	9					92
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18					110

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					56
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					70
10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	784	2	6	9	N	5					75
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	961	2	10	9	N	9					84
12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	956	2	7	9	N	6					90
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13					103

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	307	-0-	-344	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
*01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

08	992	N	964	-0-	-28	-0-	962	2	2	9	N	2					92
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5					97
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					99
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7	79	1			27
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1045	2	12	9	N	11					38
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					45

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					152
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1101	2	20	9	N	18					170
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1120	2	11	9	N	10					180
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					182
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					182
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					182

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

08	1550	N	848	-0-	-702	-0-	838	2	10	9	N	9					139
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					139
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					139
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2606	2	10	9	N	9					91
09	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	2463	2	17	9	N	15					106
10	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2357	2	10	9	N	9					115
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					115
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2922	2	22	9	N	20					135
*01	3100	N	3400	-0-	300	300	3383	2	17	9	N	15					150

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					21
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					21
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					26
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	N	16					42
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	N	14					56
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1723	2	14	9	N	13					69

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

08	837	N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					20
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					20
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					20
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					20
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PRICE				WELL #: 3	RRCID -> 194284	COMPL. DATE 02/27/2003					TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7304 - 7590			
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
	PRICE				WELL #: 2	RRCID -> 194435	COMPL. DATE 03/05/2003					TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7350 - 7631			
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
	DUNN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194482	COMPL. DATE 04/01/2003					TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7878 - 8160			
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
	ELKINS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 194667	COMPL. DATE 01/12/2003					TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7176 - 7450			
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
	LITTLE BROOK ESTATES "E"				WELL #: 5	RRCID -> 194989	COMPL. DATE 04/30/2003					TOTAL DEPTH 9172		PERF. 8036 - 9080			
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	918	2	28	9	N	25	123	1			14
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	988	2	4	9	N	4					18
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1017	2	24	9	N	22					40
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18					58
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	982	2	13	9	N	12					70
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	987	2	10	9	N	9					79
	CRYSTELLE WAGGONER				WELL #: 3	RRCID -> 195153	COMPL. DATE 04/25/2003					TOTAL DEPTH 8056		PERF. 7338 - 7933			
08	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2798	2	13	9	N	12	115	1			17
09	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2764	2	7	9	N	6					23
10	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2750	2	4	9	N	4					27
11	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2643	2	7	9	N	6					33
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2974	2	4	9	N	4					37
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2806	2	6	9	N	5					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	14B2	EXT	138	-0-	138	138	3	1	45	2	N	-0-					-0-
							90	3									
10	14B2	EXT	147	-0-	147	285	4	1	61	2	N	-0-					-0-
							82	3									
11	14B2	EXT	290	-0-	290	575	3	1	130	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*12	589	X	14	-0-	-575	-0-	6	2	8	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	3	2	3	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

08	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					50
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					54
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	56	1			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					4
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					5
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4					9

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

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

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
							162	3									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
							137	3									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
							158	3									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
							180	3									
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	165	2	186	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	735	2	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					18
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					18
12	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	2			N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					15
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					15
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					15
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					15
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					15
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					15
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					15
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					15
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
10	310	N	59	-0-	-251	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	183	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	83	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	652	-0-	-1270	-0-	16	1	636	2	N	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	61	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	60	1	2088	2	N	-0-					-0-
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	620	-0-	-2108	-0-	620	1			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	599	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	614	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	575	1	781	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	620	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2147	-0-	-457	-0-	618	1	1529	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	628	-0-	-426	-0-	110	1	518	2	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	N	-0-					-0-
10	961	N	198	-0-	-763	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	623	-0-	-493	-0-	55	1	568	2	N	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	116	1	366	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					151
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1455	2	2	9	N	2					153
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1353	2	10	9	N	9					162
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1251	2	3	9	N	3					165
12	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1282	2	2	9	N	2					167
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1261	2	22	9	N	20					187

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3262	-0-	162	162	150	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3196	-0-	196	358	156	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3550	-0-	450	808	283	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	4324	X	3516	-0-	-808	-0-	274	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3406	2	N	-0-					-0-
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	234	1	2986	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	3	Y	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2721	2			N	-0-					125
09	3210	X	2540	-0-	-670	-0-	2540	2			N	-0-					125
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					125
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					125
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					125
01	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					63
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					63
10	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					63
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					63
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					63
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3287	-0-	187	1098	3287	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2880	-0-	-120	978	2880	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	2782	-0-	-978	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

08	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	3			N	-0-					60
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4331	3	120	9	N	109	108	1	1	8	60
10	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4644	3	1	9	N	1	1	8			60
11	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	4473	3	1	9	N	1	1	8			60
12	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4561	3	2	9	N	2	2	8			60
01	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4577	3	1	9	N	1	1	8			60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	104	1	5063	2	N	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	144	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	59	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	85	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

08	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	2					112
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5095	2	11	9	N	10					122
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5160	2	1	9	N	1					123
11	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	4689	2	6	9	N	5					128
12	5270	X	4633	-0-	-637	-0-	4607	2	26	9	N	24					152
01	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4552	2	18	9	N	16					168

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-					18
09	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			N	-0-					18
10	3937	X	3123	-0-	-814	-0-	3123	2			N	-0-					18
11	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	3417	2			N	-0-					18
12	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	3187	2			N	-0-					18
01	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2			N	-0-					18

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							400	3									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
							383	3									
10	496	N	68	-0-	-428	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	630	N	20	-0-	-610	-0-	9	2	11	3	N	-0-					-0-
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					3
							32	3									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					3
							28	3									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					3
							10	3									
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					3
							9	3									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	90	2	13	3	Y	-0-					3
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					3
							14	3									

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5476	-0-	-434	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	5683	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1097	-0-	-980	-0-	1097	2			N	-0-					70
09	2040	N	333	-0-	-1707	-0-	333	2			N	-0-					70
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					70
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					70
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					70
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					70

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6892	-0-	-98	-0-	6856	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
10	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
*01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6909	3	36	9	Y	33	33	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4462	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

08	651	N	512	-0-	-139	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							316	3									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
							327	3									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
							324	3									
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
							198	3									
12	527	N	110	-0-	-417	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							61	3									
01	589	N	161	-0-	-428	-0-	76	2	85	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1421	2	9	9	N	8	23	1			15
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1418	2	3	9	N	3					18
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					18
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					18
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					18
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					18

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

08	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	719	-0-	-924	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	677	-0-	-913	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	674	-0-	-597	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5218	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5467	-0-	-206	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5364	3	19	9	N	17	17	8			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	1769	2	1	9	N	1					88
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	2	32	9	N	29					117
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1782	2	11	9	N	10					127
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					135
12	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1784	2	13	9	N	12					147
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1866	2	9	9	N	8					155

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	52	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	48	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	714	-0-	-1580	-0-	18	1	696	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	982	-0-	-1238	-0-	25	1	957	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1698	-0-	-565	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					-0-
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1811	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5028	3	92	9	N	84	84	8			-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
*01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4272	3	91	9	N	83	83	8			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	247	1	3684	2	N	5					163
							6	9									
09	5430	X	3050	-0-	-2380	-0-	229	1	2815	2	N	5					168
							6	9									
10	5487	X	3242	-0-	-2245	-0-	171	1	3063	2	N	7					175
							8	9									
11	4260	X	38	-0-	-4222	-0-	38	1			N	-0-					175
12	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	136	1	3653	2	N	-0-					175
*01	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	303	1	7670	2	N	23					198
							25	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

08	403	N	218	-0-	-185	-0-	204	2	14	9	Y	13					105
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	Y	22					127
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	371	2	39	9	Y	35					162
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					165
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	2	1	9	Y	1					166
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	368	2	1	9	Y	1					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3					117
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					127
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					133
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					141
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1203	2	42	9	N	38	141	1			38
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					40

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					9
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	9	1			-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	530	-0-	-700	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	607	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	600	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	620	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	598	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	620	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	2715	-0-	-323	-0-	620	1	2095	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3049	2	23	9	N	21					33
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2894	2	22	9	N	20					53
10	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					53
11	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	2977	2	43	9	N	39					92
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	N	23					115
*01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3191	2	25	9	N	23					138

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2					173
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					173
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					173
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	N	2					175
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					178
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					178

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5037	-0-	-47	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	341	1	264	2	N	-0-					-0-
09	450	X	321	-0-	-129	-0-	321	1			N	-0-					-0-
10	465	X	80	-0-	-385	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

08	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	119	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1251	-0-	-2903	-0-	332	1	919	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	706	-0-	-3314	-0-	612	1	94	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	45	-0-	-4109	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	4154	X	1807	-0-	-2347	-0-	450	1	1357	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	151	1	514	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	2	N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
11	540	N	268	-0-	-272	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	11	1	402	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

08	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

08	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6687	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6921	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7076	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	7192	X	6393	-0-	-799	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	109	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	1504	-0-	-3115	-0-	38	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	140	1	5357	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	124	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	120	1	4226	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					123
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					123
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					123
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					123
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					123
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	4151	2			N	-0-					37
09	4560	X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			N	-0-					37
10	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	3739	2			N	-0-					37
11	4110	X	2488	-0-	-1622	-0-	2488	2			N	-0-					37
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					37
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3831	2	6	9	N	5					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

08	6231	X	3761	-0-	-2470	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3691	-0-	-2339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	27	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	966	-0-	-150	-0-	10	1	956	2	N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	10	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	20	1	944	2	N	-0-					-0-
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5216	-0-	-643	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4802	-0-	-1057	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3358	-0-	-2162	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4884	-0-	-758	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
*01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	2652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8	59	1			27
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					27
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					32
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1371	2	12	9	N	11					43
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1393	2	3	9	N	3					46
01	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1368	2	21	9	N	19					65

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	4158	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	4086	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5737	-0-	-556	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5672	-0-	-418	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5956	-0-	-337	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4992	-0-	-558	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	283	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	244	1	6356	2	N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	204	1	6584	2	N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
*01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	288	1	6074	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

08	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	3410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3447	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3643	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

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

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

08	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	3708	3			Y	-0-					5
09	4110	X	3597	-0-	-513	-0-	3597	3			Y	-0-					5
10	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	3640	3			Y	-0-					5
11	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	3499	3			Y	-0-					5
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					5
01	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			Y	-0-					5

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1965	3	37	9	N	34					76
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2092	3	28	9	N	25					101
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					101
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					101
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2047	3	76	9	N	69					170
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	3	80	9	N	73	192	1			51

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

08	6541	X	6423	-0-	-118	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6109	-0-	-221	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6105	-0-	-225	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6146	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	6262	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4787	-0-	-583	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4454	-0-	-909	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3191	3	36	9	N	33	33	8			-0-
10	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3273	3	36	9	N	33	33	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	4645	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
*01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4996	3	19	9	N	17	17	8			-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	197	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1594	-0-	-656	-0-	236	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	346	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1204	-0-	-1046	-0-	233	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	983	-0-	-877	-0-	558	1	425	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	145	-0-	-2180	-0-	145	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3278	-0-	-622	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3125	-0-	-781	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2900	-0-	-851	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	162	1	6323	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5769	-0-	-921	-0-	162	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6095	-0-	-818	-0-	195	1	5900	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5835	-0-	-555	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6024	-0-	-579	-0-	196	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5365	-0-	-1114	-0-	170	1	5195	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3829	-0-	-221	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	24	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	50	1	2948	2	N	-0-					-0-
*01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	85	1	2802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					18
09	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4427	2			N	-0-					18
10	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	4594	2			N	-0-					18
11	5670	X	2308	-0-	-3362	-0-	2308	2			N	-0-					18
12	5859	X	738	-0-	-5121	-0-	738	2			N	-0-					18
01	5859	X	331	-0-	-5528	-0-	323	2	8	9	N	7					25

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					238
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	2	22	9	N	20					258
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2551	2	22	9	N	20					278
11	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1539	2	15	9	N	14					292
12	1922	N	1022	-0-	-900	-0-	1011	2	11	9	N	10					302
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	N	20					322

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
*01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	403	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	354	3	42	9	N	38	38	8			-0-
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	169	3	14	9	N	13	13	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3177	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3237	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2848	-0-	-2	-0-	2847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2820	N	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	2874	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	197	-0-	-1633	-0-	194	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2118	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25	25	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2777	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					57
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					57
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					57
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	3			N	-0-					57
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					57
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	117	1	705	2	N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	121	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	117	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1219	-0-	-362	-0-	121	1	1098	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	121	1	1227	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-
*01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	757	-0-	-607	-0-	735	1	8	2	N	-0-			-0-
							14	3							
09	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	1			N	-0-			-0-
10	868	X	674	-0-	-194	-0-	674	1			N	-0-			-0-
11	840	X	765	-0-	-75	-0-	602	1	74	2	N	-0-			-0-
							89	3							
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	580	1	1556	2	N	-0-			-0-
							1949	3							
*01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	504	1	2246	2	N	-0-			-0-
							2533	3							

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	5008	-0-	-758	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

08	6076	X	4992	-0-	-1084	-0-	4992	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	4597	2			N	-0-			-0-
10	5704	X	4655	-0-	-1049	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	4758	-0-	-642	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	4290	-0-	-19	-0-	4290	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	3322	-0-	-1118	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4274	-0-	-314	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	3670	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5485	-0-	-777	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	5696	-0-	-938	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

08	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	3965	-0-	-715	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	4144	-0-	-692	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	3788	-0-	-802	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
*01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1596	-0-	-1404	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			Y	-0-					-0-
*01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	631	1	4653	2	Y	-0-					84
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	611	1	4321	2	Y	-0-					84
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	631	1	4332	2	Y	-0-					84
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	611	1	3780	2	Y	-0-					84
12	5890	X	4648	-0-	-1242	-0-	631	1	4017	2	Y	-0-					84
*01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	631	1	4737	2	Y	-0-					84

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	690	N	440	-0-	-250	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	1958	-0-	-5699	-0-	305	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	4194	-0-	-3216	-0-	311	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5742	-0-	-2225	-0-	444	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6815	-0-	-895	-0-	429	1	6386	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7527	-0-	-440	-0-	412	1	7115	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	300	1	4965	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2976	X	477	-0-	-2499	-0-	473	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	4	4	8			-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	13	13	8			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	4	4	8			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	159	1	6504	2	N	-0-					-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	147	1	6504	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2159	-0-	-3700	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	197	1	7572	2	N	-0-					-0-
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	183	1	6385	2	N	-0-					-0-
*01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	174	1	6166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	141	2	20	3	Y	-0-					-0-
*01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	N	5					93
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1021	2	15	9	N	14					107
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1028	2	6	9	N	5					112
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1014	2	14	9	N	13					125
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	972	2	3	9	N	3					128
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1011	2	11	9	N	10					138

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5123	-0-	-277	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

08	9548	X	5938	-0-	-3610	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6531	-0-	-1119	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6955	-0-	-950	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5271	-0-	-1673	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	1			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	853	1	354	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

08	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6955	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	6960	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7740	X	7021	-0-	-719	-0-	7015	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7905	X	7226	-0-	-679	-0-	7211	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7343	3	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

08	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	205	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	196	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2018	-0-	-4089	-0-	72	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	222	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6229	-0-	-33	-0-	242	1	5987	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	233	1	5814	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					55
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	N	1					56
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2					58
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	N	12					70
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3540	2	19	9	N	17					87
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3072	2	18	9	N	16					103

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	542	-0-	-543	-0-	542	2			N	-0-					5
09	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					5
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					5
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					5
01	1085	N	548	-0-	-537	-0-	548	2			N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	196	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	286	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	276	1	1840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	286	1	1794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	286	1	1718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	8126	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	8804	X	8589	-0-	-215	-0-	8585	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	8790	X	8647	-0-	-143	-0-	8641	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	9083	X	8815	-0-	-268	-0-	8801	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	8414	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	916	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	892	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	853	-0-	-1875	-0-	333	1	520	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	1818	-0-	-732	-0-	574	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	737	1	1405	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4116	-0-	1016	1016	938	1	3178	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	211	1	3461	2	N	-0-					34
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	205	1	3800	2	N	-0-					34
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	N	-0-					34
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	208	1	3799	2	N	-0-					34
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	215	1	3783	2	N	-0-	4	5			30
*01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	213	1	3632	2	N	-0-	1	5			29

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		908	-0-	908	1019	372	1	228	2	N	-0-					-0-
							308	3									
11	14B2 EXT		716	-0-	716	1735	136	1	263	2	N	-0-					-0-
							317	3									
12	14B2 EXT		1052	-0-	1052	2787	161	1	396	2	N	-0-					-0-
							495	3									
01	14B2 EXT		1064	-0-	1064	3851	155	1	427	2	N	-0-					-0-
							482	3									

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					84
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			Y	-0-					84
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					84
11	7890	X	7091	-0-	-799	-0-	7091	3			Y	-0-					84
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			Y	-0-					84
*01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7344	3	161	9	Y	146	185	1			45

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4950	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	1998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	730	-0-	-4760	-0-	728	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5673	X	683	-0-	-4990	-0-	677	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	4492	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	337	-0-	-2484	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	407	-0-	-1423	-0-	403	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1891	X	695	-0-	-1196	-0-	691	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1830	X	951	-0-	-879	-0-	947	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	3	4	9	N	4	4	8			-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11199	-0-	-736	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	10746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10860	X	10623	-0-	-237	-0-	10622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	11001	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10891	-0-	-300	-0-	10890	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	2			Y	-0-					4
09	5280	X	5128	-0-	-152	-0-	5128	2			Y	-0-					4
10	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	5281	2	9	9	Y	8	8	8			4
11	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	5068	2			Y	-0-					4
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5296	2	7	9	Y	6	6	8			4
*01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2974	-0-	-126	1396	2974	2			N	-0-					-0-
09	4160	X	2764	-0-	-1396	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	202	1	2062	2	N	-0-					40
09	3270	X	2064	-0-	-1206	-0-	195	1	1869	2	N	-0-					40
10	3379	X	2071	-0-	-1308	-0-	202	1	1869	2	N	-0-					40
11	2640	X	1954	-0-	-686	-0-	195	1	1759	2	N	-0-					40
12	2418	X	2015	-0-	-403	-0-	202	1	1813	2	N	-0-					40
01	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	205	1	1806	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	524	1	3131	2	N	-0-					130
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	510	1	2887	2	N	7					137
							8	9									
10	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	584	1	3051	2	N	6					143
							7	9									
11	3810	X	3569	-0-	-241	-0-	565	1	2989	2	N	14					157
							15	9									
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	584	1	3126	2	N	21					178
							23	9									
01	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	582	1	2826	2	N	9					187
							10	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11334	-0-	-966	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11488	-0-	-1160	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10958	-0-	-1102	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10802	-0-	-1133	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	604	1	5720	2	N	-0-					130
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	584	1	5666	2	N	13					143
							14	9									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	604	1	5679	2	N	60					203
							66	9									
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	584	1	5446	2	N	10					213
							11	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	604	1	5711	2	N	37					250
							41	9									
*01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	613	1	5824	2	N	8	181	1			77
							9	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	233	1	3440	2	N	-0-					-0-
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	259	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	244	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	329	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	375	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2388	-0-	-2076	-0-	268	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2179	-0-	-2141	-0-	180	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	108	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	99	1	3867	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	195	1	7367	2	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	190	1	5925	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	129	1	4004	2	N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	125	1	6143	2	N	-0-					-0-
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	164	1	6739	2	N	-0-					-0-
*01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	188	1	7196	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4356	-0-	-1162	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3900	-0-	-1440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4342	-0-	-638	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8861	-0-	-191	-0-	8861	2			N	-0-					35
09	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					35
10	9052	X	8442	-0-	-610	-0-	8442	2			N	-0-					35
11	8760	X	8080	-0-	-680	-0-	8080	2			N	-0-					35
12	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	8510	2			N	-0-					35
01	8866	X	8554	-0-	-312	-0-	8554	2			N	-0-					35

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2176	-0-	-494	-0-	2169	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	2271	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	2276	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2311	3	19	9	N	17	17	8			-0-
01	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1930	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

08	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4961	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4350	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	3579	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3505	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4091	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3305	-0-	-663	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

08	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4357	-0-	-1133	-0-	4354	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5673	X	4376	-0-	-1297	-0-	4374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5070	X	4185	-0-	-885	-0-	4183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	4356	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	3824	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8922	-0-	-409	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8422	-0-	-608	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8178	-0-	-672	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8493	-0-	-590	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8368	-0-	-560	-0-	8368	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3999	-0-	-217	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5196	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

08	5332	X	4778	-0-	-554	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4372	-0-	-908	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5002	3	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

08	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9868	-0-	-782	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9772	-0-	-518	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
12	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
*01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					22
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					22
10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					22
11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					22
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12465	2	1	9	N	1	1	8			22
*01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5294	-0-	-441	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5144	-0-	-591	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3692	-0-	-1485	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1689	-0-	-771	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	2166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	2129	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2158	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7671	-0-	-99	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7931	-0-	-36	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
12	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6638	-0-	-1298	-0-	6638	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4791	-0-	-669	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5107	-0-	-442	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7052	-0-	-233	-0-	7052	3			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6826	-0-	-304	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6238	-0-	-662	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6709	-0-	6709	6709	6709	3			Y	-0-					-0-
*01	13311	X	6602	-0-	-6709	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2939	N	2888	-0-	-51	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	11183	-0-	-2736	-0-	11183	3			Y	-0-					21
09	13470	X	10160	-0-	-3310	-0-	10160	3			Y	-0-					21
10	12772	X	9771	-0-	-3001	-0-	9771	3			Y	-0-					21
11	12360	X	9078	-0-	-3282	-0-	9043	2	35	9	Y	32					53
12	DLQ G-10		9250	-0-	9250	9250	9156	3	94	9	Y	85					138
*01	18105	X	8855	-0-	-9250	-0-	8855	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	2271	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2298	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2298	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6070	-0-	-905	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5704	-0-	-1016	-0-	5701	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6944	X	5823	-0-	-1121	-0-	5820	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6120	X	5675	-0-	-445	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5884	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5660	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	5046	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4660	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	4816	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5029	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	5944	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5762	-0-	-208	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5864	-0-	-243	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4115	-0-	-1795	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4710	-0-	-1230	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4505	-0-	-1633	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4915	-0-	-1025	-0-	85	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5974	-0-	-9	-0-	261	1	5713	2	N	-0-					-0-
*01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	262	1	5664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7296	2	N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	106	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4554	-0-	-2706	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5315	-0-	-2187	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5059	-0-	-2443	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3093	-0-	-7	43	3093	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	9113	-0-	-94	-0-	523	1	8567	2	N	21					128
							23	9									
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	588	1	8936	2	N	25					153
							28	9									
10	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	574	1	8044	2	N	35					188
							39	9									
11	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	400	1	7720	2	N	19					207
							21	9									
12	9207	X	8257	-0-	-950	-0-	610	1	7647	2	N	-0-					207
*01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	526	1	8740	2	N	6					213
							7	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2471	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2466	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2760	X	2283	-0-	-477	-0-	2280	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2562	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2			N	-0-					100
09	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	3202	2			N	-0-					100
10	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	2			N	-0-					100
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			N	-0-					100
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					100
01	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	1306	1	1503	2	N	-0-					-0-
							2608	3									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1220	1	1241	2	N	-0-					-0-
							2481	3									
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1247	1	1755	2	N	-0-					-0-
							2376	3									
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	850	1	3274	2	N	-0-					-0-
							3944	3									
12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	693	1	4036	2	N	-0-					-0-
							5053	3									
*01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	702	1	3186	2	N	-0-					-0-
							3592	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
*01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	565	1	5231	2	N	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	547	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	565	1	5346	2	N	-0-					-0-
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	547	1	6932	2	N	-0-					-0-
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	565	1	7586	2	N	-0-					-0-
*01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	565	1	7191	2	N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	2787	3			Y	-0-					17
09	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	2493	3			Y	-0-					17
10	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	2354	3			Y	-0-					17
11	3030	X	2270	-0-	-760	-0-	2270	3			Y	-0-					17
12	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2446	3			Y	-0-					17
01	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	3			Y	-0-					17

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5263	-0-	-17	-0-	5260	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5436	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	5399	3	3	9	N	3	3	8			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3788	2	3	9	N	3					163
09	4080	X	3611	-0-	-469	-0-	3607	2	4	9	N	4					167
10	4216	X	3679	-0-	-537	-0-	3679	2			N	-0-					167
11	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	3571	2	6	9	N	5					172
12	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3616	2	6	9	N	5					177
01	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	3494	2	3	9	N	3					180

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5145	-0-	-94	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3155	-0-	-775	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3419	-0-	-735	-0-	3418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3561	-0-	-593	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7578	-0-	-699	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8054	-0-	-136	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8156	-0-	-307	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7395	-0-	-795	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7355	-0-	-953	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5881	-0-	-1187	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5565	-0-	-1275	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5516	-0-	-244	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4707	-0-	-573	-0-	4706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4940	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5135	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2750	-0-	-412	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1971	-0-	-339	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1555	-0-	-491	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	1313	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1172	1	298	2	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1318	1	579	2	N	-0-					-0-
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1390	1	564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	893	1	2819	2	N	-0-					90
09	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	864	1	2654	2	N	-0-					90
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	893	1	2809	2	N	10					100
							11	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	12					112
							13	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	893	1	2911	2	N	13					125
							14	9									
*01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	819	1	3039	2	N	5					130
							6	9									

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

08	4898	X	3021	-0-	-1877	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	4121	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4521	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	3998	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	3927	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	3605	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

08	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6627	-0-	-453	-0-	6626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6958	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6720	X	6592	-0-	-128	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6944	X	6881	-0-	-63	-0-	6877	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6750	3	1	9	N	1	1	8			-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	688	1	5845	2	Y	-0-					123
09	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	666	1	5564	2	Y	-0-					123
10	6944	X	6062	-0-	-882	-0-	688	1	5374	2	Y	-0-					123
11	6720	X	5499	-0-	-1221	-0-	666	1	4833	2	Y	-0-					123
12	6820	X	5874	-0-	-946	-0-	688	1	5186	2	Y	-0-					123
01	6541	X	1552	-0-	-4989	-0-	688	1	864	2	Y	-0-					123

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

08	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4624	-0-	-1266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	935	-0-	-4195	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3556	-0-	-1745	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
09	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			N	-0-				-0-
10	1209	N	153	-0-	-1056	-0-	153	2			N	-0-				-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-				-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

08	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	6021	2			Y	-0-				11
09	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	2			Y	-0-				11
10	6851	X	5008	-0-	-1843	-0-	5008	2			Y	-0-				11
11	6630	X	4583	-0-	-2047	-0-	4583	2			Y	-0-				11
12	DLQ G-10		4368	-0-	4368	4368	4368	2			Y	-0-				11
*01	8995	X	4627	-0-	-4368	-0-	4627	2			Y	-0-				11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	743	1	3918	2	N	-0-				-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	735	1	4121	2	N	-0-				-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	791	1	4600	2	N	-0-				-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	766	1	4374	2	N	-0-				-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	827	1	4455	2	N	-0-				-0-
*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	861	1	4428	2	N	-0-				-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

08	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	601	1	3720	2	N	4				217
							4	9								
09	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	587	1	3231	2	N	12	175	1		54
							13	9								
10	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	694	1	3732	2	N	4				58
							4	9								
11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	672	1	3372	2	N	13				71
							14	9								
12	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	694	1	3491	2	N	20				91
							22	9								
01	4433	X	3698	-0-	-735	-0-	692	1	2971	2	N	32				123
							35	9								

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	835	1	4390	2	N	-0-				-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	759	1	4020	2	N	-0-				-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	786	1	3818	2	N	-0-				-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	761	1	3769	2	N	-0-				-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	750	1	3847	2	N	-0-				-0-
*01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	768	1	3556	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5636	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5677	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5336	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5178	-0-	-762	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	5357	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4209	-0-	-111	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3818	-0-	-522	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	5517	-0-	-2016	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	5235	-0-	-1905	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	5309	-0-	-1604	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	5319	3			Y	-0-					-0-
*01	10649	X	5330	-0-	-5319	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3048	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2963	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3389	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3306	3	3	9	N	3	3	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4630	-0-	-560	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4668	-0-	-432	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4860	-0-	-410	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	282	-0-	-1158	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	6398	X	3170	-0-	-3228	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

08	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	484 672	1 3	388	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	447 369	1 3	184	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	508 659	1 3	487	2	N	-0-			-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	451 2525	1 3	2096	2	N	-0-			-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	490 3225	1 3	2575	2	N	-0-			-0-
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	401 1416	1 3	1256	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

08	527	X	296	-0-	-231	-0-	146 95	1 3	55	2	N	-0-			-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	335 2214	1 3	1107	2	N	-0-			-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	380 2040	1 3	1507	2	N	-0-			-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	296 2006	1 3	1665	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	289 1823	1 3	1456	2	N	-0-			-0-
*01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	285 2120	1 3	1881	2	N	-0-			-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

08	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1774	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1977	-0-	-63	-0-	203	1	1774	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	583	-0-	-1277	-0-	77	1	506	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	1259	-0-	-661	-0-	293	1	966	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	293	1	1558	2	N	-0-			-0-
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	294	1	1404	2	N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

08	9362	X	7966	-0-	-1396	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7505	-0-	-1555	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7572	-0-	-1790	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7837	-0-	-347	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
*01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-
11	2882	N	2848	-0-	-34	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

08	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3258	-0-	-582	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1965	3			Y	-0-					-0-
*01	1700	N	1939	-0-	239	2204	1939	3			Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	362	1	3810	2	N	6					19
							7	9									
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	351	1	3619	2	N	25					44
							28	9									
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	368	1	3769	2	N	17	40	1	8	8	13
							19	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	357	1	3296	2	N	10					23
							11	9									
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	371	1	3185	2	N	23	6	8			40
							25	9									
*01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	336	1	3179	2	N	-0-					40

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	480	1	1832	2	N	-0-					-0-
							3178	3									
09	5340	X	3947	-0-	-1393	-0-	359	1	1196	2	N	-0-					-0-
							2392	3									
10	5518	X	2582	-0-	-2936	-0-	315	1	963	2	N	-0-					-0-
							1304	3									
11	5340	X	4795	-0-	-545	-0-	379	1	2003	2	N	-0-					-0-
							2413	3									
12	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	342	1	2005	2	N	-0-					-0-
							2510	3									
01	5487	X	4262	-0-	-1225	-0-	317	1	1854	2	N	-0-					-0-
							2091	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5846	-0-	-726	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5582	-0-	-711	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	2851	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2780	-0-	2780	2780	2779	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	5632	X	2852	-0-	-2780	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2			Y	-0-					27
09	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			Y	-0-					27
10	6975	X	6948	-0-	-27	-0-	6948	2			Y	-0-					27
11	6750	X	6666	-0-	-84	-0-	6666	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	6580	2			Y	-0-					27
*01	13812	X	7232	-0-	-6580	-0-	7201	2	31	9	Y	28	53	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	4417	2			Y	-0-					27
09	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			Y	-0-					27
10	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			Y	-0-					27
11	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	3983	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		3922	-0-	3922	3922	3921	2	1	9	Y	1	1	8			27
*01	8026	X	4104	-0-	-3922	-0-	4073	2	31	9	Y	28	53	1			2

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	5083	2			Y	-0-					15
09	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	5057	2	36	9	Y	33	33	1			15
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5343	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					15
12	5270	X	4616	-0-	-654	-0-	4616	2			Y	-0-					15
01	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	5192	2	2	9	Y	2	13	1			4

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4914	-0-	-1565	-0-	565	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5215	-0-	-1055	-0-	547	1	4668	2	N	-0-					-0-
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	565	1	5695	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	5400	X	1961	-0-	-3439	-0-	213	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	165	-0-	-5229	-0-	163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6262	X	2232	-0-	-4030	-0-	244	1	1988	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					30
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	-0-					30
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					30
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	2	N	-0-					30
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	-0-					30
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	10038	-0-	-502	-0-	1108	1	8930	2	N	-0-					-0-
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1076	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	3204	-0-	-6964	-0-	410	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1234	1	8729	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	8627	-0-	-1727	-0-	1027	1	7600	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9233	-0-	-1121	-0-	872	1	8361	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1333	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1386	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1312	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2934	-0-	-724	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	3149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3174	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5012	-0-	-878	-0-	5011	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5797	X	4851	-0-	-946	-0-	4851	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1958	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1977	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3233	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	3118	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3152	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	3089	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4592	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4668	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3289	-0-	-491	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7150	-0-	-1220	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6807	-0-	-1293	-0-	6806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8349	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7802	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7911	-0-	-25	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7289	-0-	-391	-0-	7288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	7456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7650	X	7072	-0-	-578	-0-	7071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7905	X	7408	-0-	-497	-0-	7407	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6142	-0-	-98	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6448	X	6380	-0-	-68	-0-	6380	3			N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	1577	-0-	-1273	-0-	824	1	753	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	235	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	4363	-0-	-3573	-0-	285	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	655	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	547	1	5509	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4735	-0-	-2315	-0-	237	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5021	-0-	-3070	-0-	883	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	6969	-0-	-1122	-0-	883	1	6086	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

08	7161	X	5886	-0-	-1275	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6066	-0-	-1554	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7035	-0-	-585	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	751	1	6941	2	N	-0-					-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	727	1	6638	2	N	-0-					-0-
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	751	1	7065	2	N	-0-					-0-
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	720	1	6618	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	751	1	7512	2	N	-0-					-0-
*01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	751	1	7195	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

08	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	1044	1	2439	2	N	-0-					3
09	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	1005	1	2820	2	N	-0-					3
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1026	1	3429	2	N	-0-					3
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	973	1	3318	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1036	1	3486	2	N	-0-					1
*01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	1239	1	3390	2	N	10					11
							11	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	312	1	4739	2	Y	5					22
							6	9									
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	294	1	4560	2	Y	3					25
							3	9									
10	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	312	1	4594	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	302	1	4604	2	Y	12					31
							13	9									
12	DLQ G-10		4685	-0-	4685	4685	306	1	4364	2	Y	14	19	1			26
							15	9									
*01	9398	X	4713	-0-	-4685	-0-	294	1	4401	2	Y	16	19	1			23
							18	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

08	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	439	1	4055	2	N	-0-					-0-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	445	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	471	1	3753	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	457	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	472	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4105	-0-	-452	-0-	469	1	3636	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	643	1	833	2	N	-0-					-0-
							1444	3									
09	3180	X	1926	-0-	-1254	-0-	327	1	533	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
10	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	362	1	1151	2	N	-0-					-0-
							1558	3									
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	235	1	1859	2	N	-0-					-0-
							2240	3									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	204	1	1784	2	N	-0-					-0-
							2234	3									
*01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	209	1	1929	2	N	-0-					-0-
							2175	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

08	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	434	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
09	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	398	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									
10	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	397	1	3009	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	401	1	2893	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	321	1	3181	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
01	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	386	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							455	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7464	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7836	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8040	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7843	X	7344	-0-	-499	-0-	7342	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7322	-0-	-366	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7431	-0-	-40	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7162	-0-	-8	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7212	-0-	-197	-0-	7211	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	7152	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1221	-0-	-1228	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6475	-0-	-1368	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6726	-0-	-414	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	5735	-0-	-1643	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
*01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	543	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	508	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	533	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	506	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2338	-0-	-576	-0-	513	1	1825	2	N	-0-					-0-
*01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	507	1	2567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6411	-0-	-409	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5205	-0-	-1584	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6307	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	3			Y	-0-					5
09	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	4009	3			Y	-0-					5
10	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	3			Y	-0-					5
11	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	4006	3	20	9	Y	18					23
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4406	3	1	9	Y	1					24
*01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					24

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2633	-0-	-2327	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1907	-0-	-2893	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1658	-0-	-3271	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	1360	-0-	-3410	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1543	-0-	-2611	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	85	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5856	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	4729	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	4712	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	6107	X	5358	-0-	-749	-0-	5355	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7987	-0-	-143	-0-	7986	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	8188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8040	X	7890	-0-	-150	-0-	7889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8095	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8246	X	8124	-0-	-122	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5648	-0-	-397	-0-	5648	3			Y	-0-					20
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	3			Y	-0-					20
10	6045	X	5595	-0-	-450	-0-	5595	3			Y	-0-					20
11	5730	X	5408	-0-	-322	-0-	5408	3			Y	-0-					20
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			Y	-0-					20
*01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	1788	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1985	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1920	N	964	-0-	-956	-0-	963	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2018	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1917	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

08	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6753	-0-	-57	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

08	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3296	-0-	-4	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

08	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2793	-0-	-1347	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	939	-0-	-1881	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	844	-0-	-2163	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2384	-0-	2384	2384	2384	3			Y	-0-					-0-
*01	4829	X	2445	-0-	-2384	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

08	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	5347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4657	-0-	-293	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4504	-0-	-425	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

08	2418	X	1818	-0-	-600	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1664	-0-	-496	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1563	-0-	-483	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

08	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4417	-0-	-1583	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4416	-0-	-1412	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	3984	-0-	-1536	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3933	-0-	-1771	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

08	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	4516	-0-	-1334	-0-	4515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5735	X	4633	-0-	-1102	-0-	4632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	3967	-0-	-1523	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5363	X	4195	-0-	-1168	-0-	4192	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4298	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5194	-0-	-572	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4829	-0-	-937	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2835	-0-	-75	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2672	-0-	-273	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8149	-0-	-469	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7753	-0-	-317	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7591	-0-	-479	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7772	-0-	-474	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7712	-0-	-441	-0-	7712	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	3			Y	-0-					7
09	5730	X	4918	-0-	-812	-0-	4918	3			Y	-0-					7
10	5611	X	4786	-0-	-825	-0-	4786	3			Y	-0-					7
11	5220	X	4695	-0-	-525	-0-	4669	3	26	9	Y	24					31
12	5332	X	4445	-0-	-887	-0-	4443	3	2	9	Y	2					33
*01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			Y	-0-					33

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5531	-0-	-80	-0-	5531	3			N	-0-					139
09	5430	X	5419	-0-	-11	-0-	5338	3	81	9	N	74	73	1	1	8	139
10	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	3			N	-0-					139
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	3	1	9	N	1	1	8			139
12	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5373	3	2	9	N	2	2	8			139
01	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5362	3	1	9	N	1	1	8			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4625	-0-	-115	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4486	-0-	-254	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	88	1	15344	2	N	142					282
							156	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10182	2	1	9	N	1					283
10	11873	X	10087	-0-	-1786	-0-	10084	2	3	9	N	3					286
11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	2	39	9	N	35	179	1			142
12	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14183	2	83	9	N	75					217
*01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14396	2	173	9	N	157					374

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

08	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	103	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	99	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	101	1	4312	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	95	1	4169	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	98	1	4261	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	156	1	3856	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	535	1	2239	2	N	-0-					-0-
							3885	3									
09	6090	X	6017	-0-	-73	-0-	406	1	1871	2	N	-0-					-0-
							3740	3									
10	6293	X	6287	-0-	-6	-0-	478	1	2468	2	N	-0-					-0-
							3341	3									
11	6090	X	5588	-0-	-502	-0-	338	1	2381	2	N	-0-					-0-
							2869	3									
12	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	308	1	2397	2	N	-0-					-0-
							3001	3									
01	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	298	1	2581	2	N	-0-					-0-
							2909	3									

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

08	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	384	1	2149	2	N	-0-					-0-
							3729	3									
09	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	283	1	1898	2	N	-0-					-0-
							3794	3									
10	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	336	1	2379	2	N	-0-					-0-
							3221	3									
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	265	1	2787	2	N	-0-					-0-
							3357	3									
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	237	1	3082	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
*01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	196	1	3136	2	N	-0-					-0-
							3535	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	210	1	209	2	N	-0-					-0-
							251	3									
12	14B2	EXT	1579	-0-	1579	1579	327	1	556	2	N	-0-					-0-
							696	3									
01	14B2	EXT	3895	-0-	3895	5474	212	1	1731	2	N	-0-					-0-
							1952	3									

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	594	1	3389	2	N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	590	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1176	-0-	-2854	-0-	222	1	954	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2308	-0-	-1532	-0-	567	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2887	-0-	-1236	-0-	612	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	535	-0-	-3588	-0-	535	1			N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	424	1	299	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	711	-0-	-909	-0-	412	1	299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	269	-0-	-1188	-0-	140	1	129	2	N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	375	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	429	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

08	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	514	1	2133	2	N	-0-					-0-
							3701	3									
09	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	365	1	1838	2	N	-0-					-0-
							3675	3									
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	454	1	2840	2	N	-0-					-0-
							3844	3									
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	270	1	4138	2	N	-0-					-0-
							4985	3									
12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	282	1	3888	2	N	-0-					-0-
							4868	3									
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	151	1	2655	2	N	-0-					-0-
							2994	3									

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

08	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	522	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3631	-0-	-1559	-0-	495	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	483	1	4789	2	N	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	455	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	472	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	495	1	4237	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

08	8308	X	7012	-0-	-1296	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6737	-0-	-1303	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5978	-0-	-2330	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6026	-0-	-754	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6546	-0-	-460	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5847	-0-	-1159	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	565	1	3513	2	N	-0-					32
09	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	547	1	3806	2	N	3					35
							3	9									
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	565	1	5178	2	N	3					38
							3	9									
11	4710	X	2728	-0-	-1982	-0-	547	1	2170	2	N	10					48
							11	9									
12	4867	X	2092	-0-	-2775	-0-	565	1	1525	2	N	2					50
							2	9									
01	4929	X	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-					50

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4170	2	33	9	Y	30					118
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					118
10	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	3770	2			Y	-0-					118
11	4470	X	2310	-0-	-2160	-0-	2282	2	28	9	Y	25					143
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4637	2	6	9	Y	5					148
01	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	3605	2	2	9	Y	2					150

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3016	2	6	9	N	5					45
09	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	2668	2			N	-0-					45
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					45
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					45
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					45
*01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	N	3					48

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					38
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					38
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3297	2	1	9	N	1	1	8			38
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					38
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					38
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					38

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	359	1	4104	2	Y	-0-					140
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	348	1	4275	2	Y	-0-					140
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	351	1	4405	2	Y	-0-					140
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	340	1	3933	2	Y	-0-					140
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	343	1	4109	2	Y	-0-					140
*01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	341	1	3878	2	Y	23	35	1			128
							25	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	327	1	9301	2	N	-0-					-0-
09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	316	1	8664	2	N	-0-					-0-
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	326	1	7107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	315	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	325	1	7938	2	N	-0-					-0-
*01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	327	1	7891	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					33
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					33
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					33
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					33
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6453	2	1	9	N	1	1	8			33
*01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	62	1			115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	522 17	1 9	6259	2	N	15					95
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	505	1	6960	2	N	-0-					95
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	522 11	1 9	4320	2	N	10					105
11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	491	1	3653	2	N	-0-					105
12	4619	X	3757	-0-	-862	-0-	515 20	1 9	3222	2	N	18					123
01	4619	X	2945	-0-	-1674	-0-	39 2	1 9	2904	2	N	2					125

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	154	1	5202	2	N	-0-					75
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	8015	2	N	2					77
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	8387	2	N	1	1	8			77
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	58	1	8341	2	N	-0-					77
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	270 7	1 9	8353	2	N	6	1	8			82
*01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	533	1	8630	2	N	-0-					82

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4558	-0-	-836	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2430	-0-	-330	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1277	-0-	-1234	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1948	-0-	-439	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

08	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

08	6355	X	5685	-0-	-670	-0-	5685	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5863	-0-	-27	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5701	-0-	-344	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

08	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

08	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3848	-0-	-1252	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3444	-0-	-1176	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3036	-0-	-1738	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					197
09	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2918	2	20	9	N	18					215
10	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					227
11	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2770	2	18	9	N	16					243
12	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2911	2	17	9	N	15					258
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2900	2	8	9	N	7					265

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

08	6417	X	4459	-0-	-1958	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4198	-0-	-2012	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3710	-0-	-730	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					32
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					32
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					32
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					32
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					32
*01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	28	-0-	-1172	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	837	N	26	-0-	-811	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2			N	-0-					123
09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					123
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					123
11	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	5098	2			N	-0-					123
12	5363	X	4644	-0-	-719	-0-	4644	2			N	-0-					123
01	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	2			N	-0-					72
09	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	2493	2			N	-0-					72
10	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2			N	-0-					72
11	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					72
12	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			N	-0-					72
01	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					72

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	874	-0-	-1606	-0-	874	1			N	-0-					-0-
09	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	1			N	-0-					-0-
10	1426	X	897	-0-	-529	-0-	897	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
*01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					18
09	4530	X	3608	-0-	-922	-0-	3565	2	43	9	Y	39	39	1			18
10	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	3384	2			Y	-0-					18
11	4530	X	3055	-0-	-1475	-0-	3055	2			Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	3124	-0-	3124	3124	3124	2			Y	-0-					18
*01	6276	X	3152	-0-	-3124	-0-	3149	2	3	9	Y	3	16	1			5

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2259	-0-	-810	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5070	-0-	-262	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4031	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	4260	X	3579	-0-	-681	-0-	3575	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3624	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
01	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3873	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5687	-0-	-48	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	5612	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5994	-0-	-456	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6196	-0-	-345	-0-	6196	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4991	-0-	-31	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6729	-0-	-246	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6217	-0-	-683	-0-	6215	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7130	X	5987	-0-	-1143	-0-	5985	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6900	X	5799	-0-	-1101	-0-	5797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6975	X	5614	-0-	-1361	-0-	5607	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5480	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	5109	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6062	-0-	-820	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4158	-0-	-2172	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	3932	-0-	-1948	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4561	-0-	-1515	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4411	-0-	-1665	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	4897	3			Y	-0-					25
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					25
10	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	3			Y	-0-					25
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4798	3	101	9	Y	92					117
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5336	3	8	9	Y	7					124
01	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			Y	-0-					124

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5383	-0-	-497	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	5661	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
*01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	573	-0-	-1107	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1302	N	454	-0-	-848	-0-	453	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1680	N	635	-0-	-1045	-0-	634	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

08	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4523	-0-	-220	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4396	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

08	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3059	-0-	-781	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
*01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5448	-0-	-642	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5508	-0-	-10	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

08	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1367	-0-	-2353	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	1300	-0-	-2451	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1711	-0-	-1919	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

08	7719	X	7621	-0-	-98	-0-	182	1	7439	2	N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	169	1	7439	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	2510	-0-	-5209	-0-	63	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	235	1	9011	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	205	1	7176	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7223	-0-	-496	-0-	199	1	7024	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

08	10199	X	9585	-0-	-614	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9214	-0-	-656	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	10120	-0-	-79	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8262	-0-	-1398	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9822	-0-	-284	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

08	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	212	1	8696	2	N	-0-					-0-
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	200	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	2925	-0-	-6034	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	281	1	10780	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8881	-0-	-326	-0-	247	1	8634	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8177	-0-	-1030	-0-	225	1	7952	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

08	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1000	1	826	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	991	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	323	1	486	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	916	-0-	-854	-0-	596	1	320	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	682	1	848	2	N	-0-					-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	741	1	978	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

08	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3726	2	13	9	Y	12					42
09	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3548	2	7	9	Y	6					48
10	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3643	2	55	9	Y	50					98
11	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	3552	2	8	9	Y	7					105
12	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3557	2	91	9	Y	83	1	8			187
01	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	3100	2	44	9	Y	40	197	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7426	-0-	-344	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7779	-0-	-250	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7541	-0-	-19	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7781	X	7771	-0-	-10	-0-	7771	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
*01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2063	-0-	-975	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	3980	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	128	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5992	-0-	-458	-0-	123	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	132	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	131	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5720	-0-	-480	-0-	136	1	5584	2	N	-0-					-0-
*01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	219	1	6116	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	1012	1	1138	2	Y	-0-					13
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	979	1	1942	2	Y	-0-					13
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1012	1	872	2	Y	-0-					13
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	979	1	1926	2	Y	17					30
							19	9									
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	1012	1	1816	2	Y	5					35
							6	9									
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1010	1	2097	2	Y	-0-					35

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	630	1	8053	2	Y	-0-					14
09	9720	X	8413	-0-	-1307	-0-	610	1	7803	2	Y	-0-					14
10	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	610	1	8228	2	Y	3	3	8			14
							3	9									
11	9150	X	8691	-0-	-459	-0-	593	1	8098	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	624	1	8094	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
*01	17695	X	8975	-0-	-8720	-0-	719	1	8256	2	Y	-0-					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8735	-0-	-255	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	229	1	8966	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	3383	-0-	-5235	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8460	X	4900	-0-	-3560	-0-	291	1	4609	2	N	-0-					-0-
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	487	1	10025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

08	1953	X	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	891	-0-	-1062	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2878	-0-	-1172	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

08	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5763	-0-	-237	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
*01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

08	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8442	-0-	-738	-0-	8440	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9486	X	8554	-0-	-932	-0-	8553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9090	X	8159	-0-	-931	-0-	8158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	8390	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	8928	X	8373	-0-	-555	-0-	8372	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

08	10912	X	10553	-0-	-359	-0-	10553	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10163	-0-	-277	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10158	-0-	-630	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10115	-0-	-487	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	10040	-0-	-500	-0-	10040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4137	-0-	-813	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3974	-0-	-1141	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	4065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2826	-0-	-774	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2735	-0-	-892	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			N	-0-					42
09	2610	X	1822	-0-	-788	-0-	1822	2			N	-0-					42
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					42
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2609	2	9	9	N	8					50
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					50
01	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2572	2	3	9	N	3					53

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6925	-0-	-1197	-0-	6925	2			N	-0-					25
09	7860	X	6623	-0-	-1237	-0-	6623	2			N	-0-					25
10	7006	X	6745	-0-	-261	-0-	6745	2			N	-0-					25
11	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6622	2			N	-0-					25
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7086	2	1	9	N	1	1	8			25
*01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					25

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					23
09	5400	X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2			N	-0-					23
10	5518	X	4627	-0-	-891	-0-	4627	2			N	-0-					23
11	5220	X	4199	-0-	-1021	-0-	4199	2			N	-0-					23
12	5394	X	4160	-0-	-1234	-0-	4143	2	17	9	N	15					38
01	5301	X	4127	-0-	-1174	-0-	4127	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	370	1	5973	2	Y	2					10
							2	9									
09	6270	X	6007	-0-	-263	-0-	358	1	5648	2	Y	1					11
							1	9									
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	2	Y	10	9	8			12
							11	9									
11	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	349	1	5589	2	Y	-0-					12
12	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	363	1	5789	2	Y	10	10	8			12
							11	9									
01	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	370	1	5775	2	Y	-0-					12

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	72	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	68	1	2967	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	985	-0-	-1991	-0-	25	1	960	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	94	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	83	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	78	1	2744	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	87	-0-	-3943	-0-	9	1	78	2	N	-0-					10
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	-0-					10
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	5	5	8			10
							6	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	114	1	4976	2	N	-0-					10
12	4526	X	2902	-0-	-1624	-0-	80	1	2813	2	N	8	6	8			12
							9	9									
01	4526	X	82	-0-	-4444	-0-	35	1	47	2	N	-0-					12

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	590	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	573	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	1781	-0-	-4109	-0-	218	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	554	1	5509	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	591	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	582	1	4902	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	497	1	343	2	N	-0-					-0-
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	466	1	343	2	N	-0-					-0-
10	868	N	367	-0-	-501	-0-	203	1	164	2	N	-0-					-0-
11	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	1			Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	730	1	310	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	750	1	221	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	747	1	180	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	869	1	889	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
*01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	985	1	287	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					10
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	100	1	2529	2	N	-0-					10
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	90	1	3711	2	N	4	4	8			10
							4	9									
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	93	1	3879	2	N	-0-					10
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	118	1	4498	2	N	6	3	8			13
							7	9									
*01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4431	2	N	1					14
							1	9									

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4842	-0-	-348	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4134	-0-	-516	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
*01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	1608	1	5487	2	Y	-0-					62
09	6990	X	6852	-0-	-138	-0-	1556	1	5285	2	Y	10	44	1			28
							11	9									
10	7316	X	7016	-0-	-300	-0-	1608	1	5390	2	Y	16	25	1			19
							18	9									
11	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	1556	1	5317	2	Y	19					38
							21	9									
12	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	1524	1	3181	2	Y	20	26	1			32
							22	9									
*01	9867	X	5140	-0-	-4727	-0-	1504	1	3614	2	Y	20					52
							22	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	3317	-0-	-7502	-0-	241	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	3447	-0-	-7023	-0-	233	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	240	1	10081	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	232	1	11901	2	N	-0-					-0-
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	240	1	12500	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	241	1	12464	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11694	-0-	-210	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11411	-0-	-493	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2679	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2564	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2601	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	7539	-0-	-2071	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3071	-0-	-1039	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	703	1	3875	2	N	4					25
							4	9									
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	652	1	6185	2	N	9					34
							10	9									
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	559	1	6551	2	N	9	1	8			42
							10	9									
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	538	1	6471	2	N	42	60	1			24
							46	9									
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	539	1	5727	2	N	28	3	8			49
							31	9									
*01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	569	1	5862	2	N	19					68
							21	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	462	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	460	1	2950	2	N	-0-					-0-
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	430	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	354	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	426	1	3288	2	N	-0-					-0-
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	432	1	3055	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3590	-0-	-657	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3587	-0-	-523	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			Y	-0-					13
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4111	2	32	9	Y	29	29	1			13
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					13
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					13
12	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	3947	2			Y	-0-					13
01	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4059	2	3	9	Y	3	12	1			4

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	4102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	3812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	4397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3827	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

08	5177	X	3633	-0-	-1544	-0-	3633	3			Y	-0-					20
09	4260	X	3335	-0-	-925	-0-	3335	3			Y	-0-					20
10	4402	X	3711	-0-	-691	-0-	3711	3			Y	-0-					20
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					20
12	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3080	3			Y	-0-					20
01	3720	X	2832	-0-	-888	-0-	2832	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

08	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2196	-0-	-1014	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

08	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8046	-0-	-954	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7781	-0-	-1129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8345	-0-	-583	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	2338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2759	N	2064	-0-	-695	-0-	2060	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2542	N	1766	-0-	-776	-0-	1765	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	694	-0-	-626	-0-	690	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1283	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1022	3	4	9	N	4	4	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4940	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5181	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7451	-0-	-619	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7647	-0-	-289	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	2737	-0-	-5199	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	972	-0-	-558	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					77
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3356	3			N	-0-					77
10	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3467	3			N	-0-					77
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					77
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					77
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	5581	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5020	-0-	-1366	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	1462	-0-	-4418	-0-	1461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5859	X	261	-0-	-5598	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5550	X	1795	-0-	-3755	-0-	1794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5702	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4609	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4472	-0-	-388	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	293	1	350	2	N	-0-					-0-
							608	3									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	211	1	351	2	N	-0-					-0-
							701	3									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	597	2	N	-0-					-0-
							808	3									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	204	1	626	2	N	-0-					-0-
							754	3									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	181	1	681	2	N	-0-					-0-
							853	3									
*01	3100	N	12190	-0-	9090	9090	344	1	5568	2	N	-0-					-0-
							6278	3									

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

08	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	413	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	331	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							1914	3									
10	6076	X	5337	-0-	-739	-0-	322	1	4260	2	Y	-0-					-0-
							755	3									
11	5460	X	5187	-0-	-273	-0-	369	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
12	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	278	1	4078	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
01	5611	X	4539	-0-	-1072	-0-	395	1	3553	2	Y	-0-					-0-
							591	3									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

08	14725	X	13124	-0-	-1601	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	12451	-0-	-1289	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
10	13888	X	12784	-0-	-1104	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12503	-0-	-667	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	12756	-0-	-667	-0-	12756	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12635	-0-	-478	-0-	12635	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

08	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2626	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1979	-0-	-781	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4888	-0-	-351	-0-	4887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	5363	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
11	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
*01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4305	-0-	-585	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
*01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1802	-0-	-538	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	278	-0-	-3287	-0-	278	1			N	-0-					-0-
09	3450	X	34	-0-	-3416	-0-	28	1	6	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	21	-0-	-3544	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	2			Y	-0-					97
09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7215	2	1	9	Y	1					98
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			Y	-0-					98
11	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	7024	2			Y	-0-					98
12	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	7188	2			Y	-0-					98
01	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	7190	2			Y	-0-					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	8596	2			Y	-0-					5
09	8760	X	8476	-0-	-284	-0-	8476	2			Y	-0-					5
10	8928	X	8440	-0-	-488	-0-	8440	2			Y	-0-					5
11	8310	X	8113	-0-	-197	-0-	8113	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		8496	-0-	8496	8496	8496	2			Y	-0-					5
*01	16721	X	8225	-0-	-8496	-0-	8225	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			Y	-0-					20
09	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	1786	2	4	9	Y	4					24
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4					28
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	Y	39					67
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1947	2	8	9	Y	7					74
*01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2219	2	7	9	Y	6					80

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					15
09	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3417	2	3	9	Y	3					18
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3827	2	4	9	Y	4					22
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3574	2	32	9	Y	29					51
12	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3704	2	6	9	Y	5					56
01	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3503	2	6	9	Y	5					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3108	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3219	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5566	-0-	-44	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2221	-0-	-2491	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3164	-0-	64	86	3164	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2915	-0-	-85	1	2913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2981	X	2980	-0-	-1	-0-	2978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2728	X	2578	-0-	-150	-0-	2576	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4530	X	64	-0-	-4466	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	3100	X	1220	-0-	-1880	-0-	72	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5110	-0-	-410	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5229	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3919	-0-	-111	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
11	23	X	2	-0-	-21	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6327	-0-	-1144	-0-	6326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4051	-0-	-839	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4404	-0-	-649	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2049	-0-	-501	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3683	-0-	-1029	-0-	508	1	3175	2	N	-0-					33
09	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	491	1	3550	2	N	-0-					33
10	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	528	1	3467	2	N	-0-					33
11	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	529	1	2979	2	N	-0-					33
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	546	1	3778	2	N	-0-					33
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	600	1	3811	2	N	-0-					33

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1536	1	4034	2	N	-0-					51
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1486	1	3637	2	N	-0-					51
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1516	1	3926	2	N	-0-					51
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1449	1	3375	2	N	-0-					51
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1497	1	2547	2	N	-0-					51
*01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1444	1	2514	2	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5300	-0-	-373	-0-	1210	1	4090	3	Y	-0-					49
09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	1170	1	3030	3	Y	-0-					49
10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	1205	1	3258	3	Y	1	23	1	4	5	23
							1	9									
11	5130	X	4116	-0-	-1014	-0-	1167	1	2949	3	Y	-0-					23
12	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	1210	1	3817	3	Y	-0-					23
01	5301	X	4774	-0-	-527	-0-	1293	1	3481	3	Y	-0-					23

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
*01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	836	1	574	3	Y	-0-					4
09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	809	1	508	3	Y	-0-					4
10	1457	N	836	-0-	-621	-0-	835	1	1	9	Y	1	4	1			1
11	1350	N	808	-0-	-542	-0-	808	1			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	1			Y	-0-					1
*01	799	N	-0-	-0-	-799	-0-					Y	-0-					1

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1441	2	4	9	N	4					142
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1539	2	7	9	N	6					148
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1542	2	2	9	N	2					150
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7					157
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1517	2	7	9	N	6					163
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	N	7					170

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	143	1	9052	2	N	-0-					111
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	136	1	8609	2	N	-0-					111
10	9920	X	8778	-0-	-1142	-0-	124	1	8653	2	N	1	1	8			111
							1	9									
11	9600	X	8419	-0-	-1181	-0-	120	1	8299	2	N	-0-					111
12	9920	X	8618	-0-	-1302	-0-	125	1	8491	2	N	2	2	8			111
							2	9									
01	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	129	1	8779	2	N	-0-					111

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	69	1	3148	2	N	-0-					22
09	3660	X	2414	-0-	-1246	-0-	65	1	2349	2	N	-0-					22
10	3782	X	2410	-0-	-1372	-0-	53	1	2357	2	N	-0-					22
11	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	51	1	2638	2	N	-0-					22
12	3286	X	1472	-0-	-1814	-0-	34	1	1438	2	N	-0-					22
01	3224	X	253	-0-	-2971	-0-	253	2			N	-0-					22

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6628	-0-	-564	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6377	-0-	-583	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
*01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5381	-0-	-1222	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4692	-0-	-1368	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	126	1	406	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	511	-0-	-779	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	1			N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	345	1	182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	119	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	2	N	-0-					-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	121	1	5264	2	N	-0-					-0-
11	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	119	1	5354	2	N	-0-					-0-
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	123	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	1992	-0-	-1883	-0-	50	1	1942	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3270 X	1424	-0-	-1846	-0-	1422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3441 X	555	-0-	-2886	-0-	548	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3658 X	147	-0-	-3511	-0-	145	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5664	-0-	2564	8490	301	1	5363	2	Y	-0-					-0-
09	13386	X	4896	-0-	-8490	-0-	293	1	4603	2	Y	-0-					-0-
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	174	1	4675	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	161	1	3446	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2705	-0-	2705	2705	150	1	2534	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
*01	5207	X	2502	-0-	-2705	-0-	154	1	2346	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

08	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3995	-0-	-535	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3905	-0-	-528	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3507	-0-	-833	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	415	1	828	2	N	-0-					-0-
							1437	3									
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	336	1	852	2	N	-0-					-0-
							1704	3									
10	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	351	1	1042	2	N	-0-					-0-
							1410	3									
11	3090	X	2220	-0-	-870	-0-	207	1	913	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
12	3193	X	1860	-0-	-1333	-0-	315	1	686	2	N	-0-					-0-
							859	3									
*01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	226	1	2820	2	N	-0-					-0-
							3179	3									

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

08	9151	X	3014	-0-	-6137	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	2610	2	11	9	N	10					107
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					107
10	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			N	-0-					107
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1					108
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2588	2	2	9	N	2					110
*01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2508	2	2	9	N	2					112

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	195	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	189	1	8163	2	N	-0-					-0-
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	191	1	8091	2	N	-0-					-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	182	1	7426	2	N	-0-					-0-
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	188	1	7530	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3037	-0-	-2047	-0-	76	1	2961	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6053	-0-	-1480	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5450	-0-	-1122	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5128	-0-	-962	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5500	-0-	-793	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5461	-0-	-584	-0-	5461	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	5965	-0-	-1535	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7737	-0-	7737	7737	7736	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	15330	X	7593	-0-	-7737	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	2			Y	-0-					33
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					33
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					33
*01	737	N	253	-0-	-484	-0-	253	2			Y	-0-					33

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	129	-0-	-1514	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	360	-0-	-1230	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-					-0-
*01	3161	X	1854	-0-	-1307	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6525	-0-	-165	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6318	-0-	-372	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
*01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	451	1	1614	2	Y	-0-					45
09	3270	X	2187	-0-	-1083	-0-	436	1	1747	2	Y	4	16	1			33
							4	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	451	1	2955	2	Y	16	25	1			24
							18	9									
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	436	1	2548	2	Y	18					42
							20	9									
12	3069	X	1988	-0-	-1081	-0-	355	1	1609	2	Y	22	26	1			38
							24	9									
01	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	333	1	2793	2	Y	22					60
							24	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	609	1	81	2	N	-0-					-0-
							141	3									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	581	1	83	2	N	-0-					-0-
							165	3									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	638	1	118	2	N	-0-					-0-
							160	3									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	550	1	134	2	N	-0-					-0-
							162	3									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	622	1	206	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	617	1	304	2	N	-0-					-0-
							343	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	205	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	179	1	4357	2	N	-0-					-0-
*01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	156	1	4089	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

08	8494	X	4873	-0-	-3621	-0-	794	1	4079	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	4851	-0-	-3279	-0-	772	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1364	-0-	-6355	-0-	319	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	894	-0-	-4896	-0-	832	1	62	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	682	-0-	-5208	-0-	679	1	3	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	636	-0-	-4386	-0-	636	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	2288	2			Y	-0-					10
10	2945	X	2041	-0-	-904	-0-	2041	2			Y	-0-					10
11	2850	X	1932	-0-	-918	-0-	1932	2			Y	-0-					10
12	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			Y	-0-					10
*01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3397	2	9	9	Y	8					18

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	997	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	969	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1632	-0-	-166	-0-	397	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	890	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1186	1	4473	2	N	-0-					-0-
*01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1171	1	4229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	523	1	2482	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	518	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1210	-0-	-2076	-0-	230	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2449	-0-	-731	-0-	535	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	432	1	2482	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	263	1	2574	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	3912	-0-	-1513	-0-	88	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	85	1	3476	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	82	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3393	-0-	-567	-0-	73	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	76	1	6381	2	N	-0-					-0-
*01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	176	1	5582	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4464	-0-	-1023	-0-	72	1	4392	3	Y	-0-					8
09	5310	X	4072	-0-	-1238	-0-	70	1	4002	3	Y	-0-					8
10	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	85	1	3904	3	Y	-0-					8
11	4740	X	3887	-0-	-853	-0-	86	1	3801	3	Y	-0-					8
12	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					8
01	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	376	1	3628	3	Y	-0-					8

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4325	-0-	-1100	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-					73
09	5250	X	3973	-0-	-1277	-0-	90	1	3883	3	Y	-0-					73
10	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	89	1	3873	3	Y	-0-					73
11	4620	X	3884	-0-	-736	-0-	84	1	3800	3	Y	-0-					73
12	4774	X	3967	-0-	-807	-0-	94	1	3873	3	Y	-0-					73
01	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	376	1	3632	3	Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	4932	-0-	-3531	-0-	41	1	4891	2	Y	-0-					1
09	7080	X	5721	-0-	-1359	-0-	49	1	5672	2	Y	-0-					1
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	65	1	7017	2	Y	-0-					1
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	65	1	6242	2	Y	-0-					1
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	60	1	6092	2	Y	-0-					1
01	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	54	1	6120	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	1371	-0-	-4240	-0-	261	1	1102	2	Y	7					18
							8	9									
09	4830	X	2341	-0-	-2489	-0-	205	1	2133	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
10	4991	X	4146	-0-	-845	-0-	181	1	3965	2	Y	-0-					6
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	276	1	4830	2	Y	-0-					6
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	286	1	5091	2	Y	-0-					6
*01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	626	1	5311	2	Y	-0-					6

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9773	-0-	-1108	-0-	9773	2			Y	-0-					15
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			Y	-0-					15
10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11027	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			Y	-0-					15
12	10943	X	10902	-0-	-41	-0-	10902	2			Y	-0-					15
01	11036	X	10893	-0-	-143	-0-	10893	2			Y	-0-					15

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	267	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	286	1	8551	2	N	-0-					-0-
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	294	1	8261	2	N	-0-					-0-
11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	283	1	7649	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	290	1	7840	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7933	-0-	-1212	-0-	281	1	7652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

08	12710	X	11978	-0-	-732	-0-	11978	2			Y	-0-					30
09	12120	X	11365	-0-	-755	-0-	11365	2			Y	-0-					30
10	12524	X	11760	-0-	-764	-0-	11760	2			Y	-0-					30
11	11850	X	11677	-0-	-173	-0-	11677	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11469	2	1	9	Y	1	1	8			30
*01	22799	X	11329	-0-	-11470	-0-	11329	2			Y	-0-					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6892	-0-	-248	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6755	-0-	-445	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6673	-0-	-767	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	974	1	803	2	N	-0-					-0-
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	1			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

08	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	4070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	2827	-0-	-1978	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4560	X	3888	-0-	-672	-0-	3887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	4084	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7478	-0-	-1512	-0-	518	1	6960	2	N	-0-					53
09	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	501	1	7131	2	N	-0-					53
10	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	523	1	7496	2	N	-0-					53
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	501	1	6930	2	N	-0-					53
12	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	512	1	6506	2	N	-0-					53
01	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	459	1	7150	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	4342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4530	X	4103	-0-	-427	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	4284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	4246	-0-	-466	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	221	1	3165	2	Y	-0-					42
09	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	214	1	2896	2	Y	-0-					42
10	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	236	1	2827	2	Y	-0-					42
11	3330	X	2587	-0-	-743	-0-	226	1	2361	2	Y	-0-					42
12	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	2926	228	1	2698	2	Y	-0-					42
*01	5951	X	3025	-0-	-2926	-0-	223	1	2772	2	Y	27	40	1			29
							30	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	503	1	2284	2	N	-0-					-0-
							3964	3									
09	7320	X	5217	-0-	-2103	-0-	256	1	1654	2	N	-0-					-0-
							3307	3									
10	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	320	1	2200	2	N	-0-					-0-
							2979	3									
11	6540	X	5257	-0-	-1283	-0-	225	1	2282	2	N	-0-					-0-
							2750	3									
12	6758	X	5228	-0-	-1530	-0-	215	1	2226	2	N	-0-					-0-
							2787	3									
01	6758	X	4697	-0-	-2061	-0-	191	1	2118	2	N	-0-					-0-
							2388	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

08	10509	X	5041	-0-	-5468	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	1033	-0-	-9137	-0-	231	1	802	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	226	-0-	-9694	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	2118	-0-	-7362	-0-	301	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6862	-0-	-2004	-0-	376	1	6485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	120	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	116	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5921	-0-	-310	-0-	126	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5894	-0-	-256	-0-	128	1	5766	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	133	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	225	1	5860	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

08	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	383	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	395	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2343	-0-	-1346	-0-	453	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1335	-0-	-2235	-0-	367	1	968	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1557	-0-	-2132	-0-	432	1	1125	2	N	-0-					-0-
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	443	1	2971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

08	4557	X	2509	-0-	-2048	-0-	876	1	1627	2	Y	5					29
							6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	848	1	3665	2	Y	13					42
							14	9									
10	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	876	1	2787	2	Y	9	5	8			46
							10	9									
11	4140	X	848	-0-	-3292	-0-	848	1			Y	-0-					46
12	4681	X	876	-0-	-3805	-0-	876	1			Y	-0-					46
01	4681	X	724	-0-	-3957	-0-	724	1			Y	-0-					46

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

08	9083	X	6662	-0-	-2421	-0-	6662	2			Y	-0-					54
09	7860	X	6523	-0-	-1337	-0-	6523	2			Y	-0-					54
10	7502	X	7389	-0-	-113	-0-	7389	2			Y	-0-					54
11	7200	X	7070	-0-	-130	-0-	59	1	7011	2	Y	-0-					54
12	7316	X	6912	-0-	-404	-0-	22	1	6890	2	Y	-0-					54
01	7378	X	7217	-0-	-161	-0-	7191	2	26	9	Y	24	24	1			54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

08	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5358	-0-	-162	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	4651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5310	X	4030	-0-	-1280	-0-	37	1	3993	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	2177	-0-	-3372	-0-	13	1	2162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

08	10571	X	8550	-0-	-2021	-0-	8550	2			Y	-0-					54
09	8910	X	8085	-0-	-825	-0-	8085	2			Y	-0-					54
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	8348	2			Y	-0-					54
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	70	1	8291	2	Y	-0-					54
12	8587	X	8343	-0-	-244	-0-	27	1	8316	2	Y	-0-					54
01	8556	X	8310	-0-	-246	-0-	8284	2	26	9	Y	24	24	1			54

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

08	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4955	-0-	-1405	-0-	4953	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6572	X	4768	-0-	-1804	-0-	4766	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6360	X	5079	-0-	-1281	-0-	5077	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5086	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5115	X	4957	-0-	-158	-0-	4955	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3210	-0-	-1290	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5781	-0-	-667	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5329	-0-	-1088	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5271	-0-	-909	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5411	-0-	-355	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
09	11430	X	11108	-0-	-322	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10924	-0-	-446	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	11159	-0-	-590	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	10719	-0-	-844	-0-	10719	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4905	-0-	-705	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
*01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1539	-0-	-291	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1364	-0-	-376	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	5870	-0-	-1540	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5704	-0-	-1616	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6702	-0-	-862	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	5870	-0-	-1291	-0-	5870	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6718	-0-	-567	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6275	-0-	-762	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6211	-0-	-888	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6313	-0-	-786	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6229	-0-	3229	3229	242	1	5987	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4147	-0-	1047	4276	268	1	3879	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3376	-0-	376	4652	259	1	3117	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	3036	-0-	-4652	-0-	268	1	2768	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	268	1	1954	3	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1574	-0-	-2296	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3397	-0-	-1222	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3307	-0-	-173	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7241	-0-	-109	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7511	-0-	-53	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

08	5704	X	5439	-0-	-265	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4333	-0-	-947	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4638	-0-	-818	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	3733	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

08	7409	X	6474	-0-	-935	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	1679	-0-	-5491	-0-	225	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	4361	-0-	-3048	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
*01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2804	-0-	-526	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

08	4154	X	1914	-0-	-2240	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
*01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3687	-0-	-873	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
*01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	73	1	3608	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3771	-0-	-459	-0-	71	1	3700	3	Y	-0-					8
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	85	1	3839	3	Y	-0-					8
11	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	86	1	3195	3	Y	-0-					8
12	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	81	1	3519	3	Y	-0-					8
01	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	337	1	3403	3	Y	-0-					8

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	9711	2			Y	-0-					26
09	9660	X	9275	-0-	-385	-0-	9275	2			Y	-0-					26
10	9858	X	6798	-0-	-3060	-0-	6798	2			Y	-0-					26
11	9540	X	9418	-0-	-122	-0-	9418	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		9162	-0-	9162	9162	9162	2			Y	-0-					26
*01	18002	X	8840	-0-	-9162	-0-	8840	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3275	-0-	-775	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2741	-0-	-949	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	932	1	3187	2	Y	5					10
							6	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	902	1	3047	2	Y	13					23
							14	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	932	1	2590	2	Y	9	5	8			27
							10	9									
11	3990	X	902	-0-	-3088	-0-	902	1			Y	-0-					27
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	932	1	4867	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
*01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1084	1	5311	2	Y	1					28
							1	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	481	1	7916	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8245	-0-	-875	-0-	651	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6857	-0-	-1389	-0-	578	1	6279	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	6887	-0-	-1243	-0-	435	1	6452	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6480	-0-	-2045	-0-	408	1	6072	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7436	-0-	-1089	-0-	408	1	7028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	361 15	1 9	4419	2	N	14					287
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	350 23	1 9	4907	2	N	21	181	1			127
10	4774	X	3333	-0-	-1441	-0-	361 20	1 9	2952	2	N	18					145
11	4620	X	2805	-0-	-1815	-0-	340 20	1 9	2445	2	N	18					163
12	4774	X	2589	-0-	-2185	-0-	356 15	1 9	2218	2	N	14					177
01	4774	X	2917	-0-	-1857	-0-	838 56	1 9	2023	2	N	51					228

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

08	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2829	-0-	-860	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	5048	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

08	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5623	-0-	-107	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	3733	-0-	-1971	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	3237	-0-	-2870	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6219	-0-	-531	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	1899	-0-	-2658	-0-	157	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	1822	-0-	-2618	-0-	80	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	549	-0-	-4039	-0-	14	1	535	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	1146	-0-	-3294	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1287	-0-	-3053	-0-	36	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1463	-0-	-428	-0-	40	1	1423	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3313	-0-	-934	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3756	-0-	-774	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
*01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8521	-0-	-562	-0-	203	1	8318	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8500	-0-	-290	-0-	182	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	2865	-0-	-6218	-0-	72	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6742	-0-	-1928	-0-	276	1	6466	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7954	-0-	-819	-0-	299	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	274	1	7822	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	702	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	713	1	6328	2	N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	727	1	5870	2	N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	731	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	726	1	6068	2	N	-0-					-0-
*01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	1552	1	5722	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	3			N	-0-					19
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					19
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					19
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					19
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					19
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6430	-0-	-917	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7369	-0-	-40	-0-	7369	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6712	-0-	-428	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6850	-0-	-528	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6007	-0-	-1463	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6674	-0-	-1045	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6322	-0-	-1028	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6911	-0-	-95	-0-	6911	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
*01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
10	1327	X	-0-	-0-	-1327	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
*01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

08	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4229	-0-	-451	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3953	-0-	-487	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3838	-0-	-533	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

08	5363	X	2826	-0-	-2537	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3354	-0-	-1326	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3165	-0-	-1671	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	927	-0-	-3753	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	1036	-0-	-3614	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	1050	-0-	-2422	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

08	1457	N	635	-0-	-822	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

08	6944	X	5909	-0-	-1035	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5866	-0-	-824	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5936	-0-	-977	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4191	-0-	-1839	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	48	-0-	-6028	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	5227	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5648	-0-	-459	-0-	670	1	4978	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	649	1	4898	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	670	1	5045	2	N	-0-			-0-
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	649	1	4879	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5709	-0-	-26	-0-	670	1	5039	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	670	1	4717	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			Y	-0-			-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-			-0-
10	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			Y	-0-			-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	2347	3			Y	-0-			-0-
*01	1700	N	2292	-0-	592	2939	2292	3			Y	-0-			-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	3			N	-0-			-0-
09	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
10	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	3			N	-0-			-0-
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3958	3			N	-0-			-0-
12	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	3			N	-0-			-0-
01	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	4080	3			N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-			-0-
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			N	-0-			-0-
10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			N	-0-			-0-
11	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-			-0-
12	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-			-0-
*01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	3			N	-0-			-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
09	4110	X	3330	-0-	-780	-0-	3330	3			N	-0-			-0-
10	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	3847	3			N	-0-			-0-
11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	3			N	-0-			-0-
12	4247	X	3779	-0-	-468	-0-	3779	3			N	-0-			-0-
01	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			N	-0-			-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	2			N	-0-			27
09	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	4244	2			N	-0-			27
10	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	3775	2			N	-0-			27
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	4294	2			N	-0-			27
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-			27
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4554	2	12	9	N	11			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					33
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					33
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					33
12	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					33
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	238	2	87	9	N	79					112

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	451	1	6284	2	N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	484	1	6144	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6586	-0-	-699	-0-	145	1	6441	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6346	-0-	-704	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6186	-0-	-1099	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5691	-0-	-1160	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	60	1	178	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	2345	1	6179	2	N	-0-					-0-
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2257	1	5764	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7855	-0-	-143	-0-	2340	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	2198	1	5518	2	N	-0-					-0-
12	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	2346	1	6823	2	N	-0-					-0-
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	2311	1	6093	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	886	1	2465	2	N	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	902	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	382	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1126	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1322	1	5751	2	N	-0-					-0-
*01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1309	1	5174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5723	-0-	-632	-0-	5721	2	2	9	N	2					35
09	6150	X	5513	-0-	-637	-0-	20	1	5493	2	N	-0-					35
10	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	90	1	5724	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	83	1	5512	2	N	2					37
							2	9									
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	89	1	6006	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	5828	X	5816	-0-	-12	-0-	87	1	5728	2	N	1					38
							1	9									

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	7017	-0-	-153	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
*01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3925	-0-	-632	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	2620	-0-	-2774	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3818	-0-	-1402	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3700	-0-	-1601	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3812	-0-	-1241	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6277	-0-	-323	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5430	-0-	-1170	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5559	-0-	-1261	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	5880	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8449	-0-	-1564	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	6369	-0-	-3321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	6236	-0-	-3777	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	6949	-0-	-2711	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
*01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	124	-0-	-1922	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3814	-0-	-712	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3558	-0-	-441	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3453	-0-	-417	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

08	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	1983	-0-	-2307	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2421	-0-	-1981	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2576	-0-	-1826	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

08	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	4276	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

08	6324	X	1690	-0-	-4634	-0-	175	1	1151	2	Y	-0-					14
							364	3									
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	423	1	3846	2	Y	-0-					14
							2308	3									
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	404	1	5669	2	Y	-0-					14
							1005	3									
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	458	1	5133	2	Y	-0-					14
							806	3									
12	6789	X	5975	-0-	-814	-0-	327	1	4938	2	Y	-0-					14
							710	3									
01	7068	X	4141	-0-	-2927	-0-	400	1	3208	2	Y	-0-					14
							533	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

08	5549	X	5386	-0-	-163	-0-	128	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	115	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1803	-0-	-3653	-0-	45	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	2573	-0-	-2647	-0-	65	1	2508	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	157	1	5491	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	143	1	5055	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

08	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	379	1	7504	2	N	-0-					13
09	8250	X	8042	-0-	-208	-0-	368	1	7674	2	N	-0-					13
10	8525	X	8398	-0-	-127	-0-	389	1	8009	2	N	-0-					13
11	8250	X	8114	-0-	-136	-0-	386	1	7728	2	N	-0-					13
12	8308	X	8279	-0-	-29	-0-	399	1	7880	2	N	-0-	5	5			8
*01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	395	1	8078	2	N	-0-	2	5			6

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

08	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	374	1	7619	2	N	-0-					7
09	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	363	1	7175	2	N	-0-					7
10	8277	X	7762	-0-	-515	-0-	378	1	7384	2	N	-0-					7
11	7740	X	7464	-0-	-276	-0-	369	1	7095	2	N	-0-					7
12	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	381	1	7426	2	N	-0-	3	5			4
01	7998	X	7931	-0-	-67	-0-	378	1	7553	2	N	-0-	1	5			3

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

08	6758	X	6006	-0-	-752	-0-	6005	2	1	9	N	1					34
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	20	1	5755	2	N	-0-					34
10	6758	X	5954	-0-	-804	-0-	89	1	5865	2	N	-0-					34
11	6180	X	5892	-0-	-288	-0-	85	1	5806	2	N	1					35
							1	9									
12	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	89	1	5875	2	N	-0-					35
*01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	88	1	6090	2	N	1					36
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	410	1	6857	2	Y	2					12
							2	9									
09	7290	X	6886	-0-	-404	-0-	396	1	6489	2	Y	1					13
							1	9									
10	7099	X	6941	-0-	-158	-0-	399	1	6540	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
11	7020	X	6586	-0-	-434	-0-	383	1	6203	2	Y	-0-					14
12	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	398	1	6400	2	Y	-0-					14
01	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	404	1	6396	2	Y	-0-					14

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	357	1	5774	2	Y	1					8
							1	9									
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	346	1	5803	2	Y	-0-					8
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	358	1	5946	2	Y	-0-					8
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	354	1	5644	2	Y	-0-					8
12	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	368	1	5867	2	Y	-0-					8
01	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	367	1	5773	2	Y	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	129	1	2279	2	Y	3					17
							3	9									
09	3450	X	2371	-0-	-1079	-0-	186	1	2182	2	Y	3					20
							3	9									
10	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	84	1	1276	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
11	3450	X	2738	-0-	-712	-0-	69	1	2659	2	Y	9					26
							10	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	12	15	1			23
							13	9									
*01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	3215	2	Y	25	19	1			29
							28	9									

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	274	1	2412	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	1671	-0-	-909	-0-	265	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	274	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	265	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	274	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	274	1	2222	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6868	-0-	-332	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7068	-0-	-310	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
*01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	863	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	835	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2627	-0-	-1713	-0-	863	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2774	-0-	-1426	-0-	835	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	863	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	863	1	2018	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	211	-0-	-1711	-0-	73	1	138	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	666	-0-	-1044	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	109	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	112	1	968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	3284	3	12	9	N	11					60
09	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					60
10	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	3220	3			N	-0-					60
11	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					60
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					60
01	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2820	-0-	-1020	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2097	-0-	-1653	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2609	-0-	-956	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	641	-0-	-1069	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2627	-0-	-763	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	N	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	34	1	278	2	N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
12	744	N	615	-0-	-129	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	746	-0-	-304	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	239	1	7200	2	N	-0-					-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7416	-0-	-241	-0-	237	1	7179	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6762	-0-	-648	-0-	226	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7169	-0-	-488	-0-	235	1	6934	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	228	1	6776	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5960	-0-	-370	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5747	-0-	-373	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5953	-0-	-340	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14066	-0-	-845	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	13715	-0-	-715	-0-	13715	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	12676	-0-	-2235	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	13721	-0-	-649	-0-	13721	3			N	-0-					-0-
12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	3			N	-0-					-0-
01	14167	X	13418	-0-	-749	-0-	13418	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-					24
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					24
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					24
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					24
12	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			N	-0-					24
01	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			N	-0-					24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4218	-0-	-672	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4116	-0-	-906	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3788	-0-	-1172	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	972	-0-	-764	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1052	-0-	-628	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	23	-0-	-938	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930																	
08	6293	X	6241	-0-	-52	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5983	-0-	-496	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5535	-0-	-735	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323																	
08	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914																	
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831																	
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896																	
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	X	360	-0-	-210	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	3			N	-0-					-0-
FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810																	
08	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
*01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			N	-0-					-0-
10	2575	N	2250	-0-	-325	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1939	-0-	-975	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
*01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	403	X	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	390	X	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7237	-0-	-358	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6763	-0-	-437	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6108	-0-	-1092	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6571	-0-	-869	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6454	-0-	-769	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	2746	3			Y	-0-					-0-
*01	1700	N	2933	-0-	1233	3979	2933	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5488	-0-	-1952	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6820	-0-	-589	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6252	-0-	-858	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5220	-0-	-2251	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6371	-0-	-1100	-0-	6371	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4486	-0-	-412	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
*01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	424	1	2373	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	382	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									
10	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	340	1	1813	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	390	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	367	1	3370	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	407	1	2777	2	Y	-0-					-0-
							462	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	594	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	545	1	3456	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	579	1	4572	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	627	1	4602	2	Y	-0-					-0-
							722	3									
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	580	1	6938	2	Y	-0-					-0-
							998	3									
01	6293	X	4793	-0-	-1500	-0-	521	1	3663	2	Y	-0-					-0-
							609	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					51
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	89	1	7184	2	N	-0-					51
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	51	1	7168	2	N	1	1	8			51
							1	9									
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	50	1	6964	2	N	-0-					51
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	51	1	7334	2	N	2	2	8			51
							2	9									
*01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					68
09	3570	X	2681	-0-	-889	-0-	2671	2	10	9	N	9					77
10	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2486	2	1	9	N	1					78
11	3570	X	1303	-0-	-2267	-0-	1303	2			N	-0-					78
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	2	2	9	N	2					80
01	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2984	2	21	9	N	19					99

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10768	-0-	-113	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10105	-0-	-425	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10573	-0-	-215	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10118	-0-	-322	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10309	-0-	-448	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	23	1	7497	2	N	-0-					51
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	94	1	7460	2	N	-0-					51
10	7905	X	7660	-0-	-245	-0-	55	1	7605	2	N	-0-					51
11	7650	X	7467	-0-	-183	-0-	54	1	7413	2	N	-0-					51
12	7905	X	7472	-0-	-433	-0-	52	1	7420	2	N	-0-					51
01	7812	X	7464	-0-	-348	-0-	7464	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10200	-0-	-681	-0-	10200	2			Y	-0-					104
09	10530	X	9664	-0-	-866	-0-	9664	2			Y	-0-					104
10	10881	X	9907	-0-	-974	-0-	9907	2			Y	-0-					104
11	9930	X	9425	-0-	-505	-0-	9425	2			Y	-0-					104
12	DLQ G-10		9574	-0-	9574	9574	9574	2			Y	-0-					104
*01	19281	X	9707	-0-	-9574	-0-	9707	2			Y	-0-	41	1			63

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5837	-0-	-611	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

08	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5704	-0-	-296	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5290	-0-	-910	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5556	-0-	-324	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

08	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2715	-0-	-2085	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	3			N	-0-					8
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					8
10	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					8
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2489	3			N	-0-					8
12	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					8
01	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	2294	-0-	-2536	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1367	-0-	-3562	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	46	-0-	-4604	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2	-0-	-4400	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	286	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	276	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	286	1	3774	2	N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	276	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	286	1	3549	2	N	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	286	1	3080	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
*01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3859	-0-	-78	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	757	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4487	-0-	-823	-0-	769	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	652	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4414	-0-	-896	-0-	729	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	646	1	3181	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	574	1	3026	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7105	-0-	-1017	-0-	286	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	277	1	6798	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6532	-0-	-753	-0-	285	1	6245	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6870	X	6356	-0-	-514	-0-	275	1	6081	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	283	1	6537	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	269	1	6529	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	11738	-0-	-1902	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	11686	-0-	-1514	-0-	11686	2			Y	-0-					-0-
10	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	12209	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	11910	X	11660	-0-	-250	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11507	-0-	11507	11507	11498	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
*01	22887	X	11380	-0-	-11507	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	9126	-0-	-143	-0-	9126	2			Y	-0-					91
09	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	8706	2			Y	-0-					91
10	9269	X	8848	-0-	-421	-0-	8847	2	1	9	Y	1	1	8			91
11	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	8503	2			Y	-0-					91
12	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	8781	2	1	9	Y	1	1	8			91
01	9114	X	8807	-0-	-307	-0-	8807	2			Y	-0-	41	1			50

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	332	1	8881	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8858	-0-	-172	-0-	322	1	8536	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8259	-0-	-1072	-0-	353	1	7904	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9030	X	8245	-0-	-785	-0-	343	1	7902	2	Y	-0-					-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	354	1	8855	2	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8968	-0-	-239	-0-	348	1	8620	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	6208	-0-	-4425	-0-	6204	2	4	9	N	4					73
09	10290	X	4789	-0-	-5501	-0-	4789	2			N	-0-					73
10	10633	X	2381	-0-	-8252	-0-	819	1	1562	2	N	-0-					73
11	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	844	1	4033	2	N	-0-					73
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	465	1	6853	2	N	-0-					73
01	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	691	1	5245	2	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	131	1	5076	2	Y	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	193	1	5524	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5338	-0-	-459	-0-	195	1	5143	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4733	-0-	-877	-0-	192	1	4541	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4295	-0-	4295	4295	197	1	4098	2	Y	-0-					-0-
*01	8356	X	4061	-0-	-4295	-0-	161	1	3900	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	12887	-0-	-2334	-0-	231	1	12656	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	12144	-0-	-2586	-0-	356	1	11788	2	Y	-0-					-0-
10	15221	X	12377	-0-	-2844	-0-	400	1	11977	2	Y	-0-					-0-
11	14040	X	11685	-0-	-2355	-0-	378	1	11307	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11967	-0-	11967	11967	393	1	11574	2	Y	-0-					-0-
*01	24115	X	12148	-0-	-11967	-0-	425	1	11723	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	898	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	1774	-0-	-3992	-0-	398	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	925	1	4329	2	N	-0-					-0-
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	917	1	4892	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	960	1	4589	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5241	-0-	-819	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5353	-0-	-568	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5496	-0-	-22	-0-	5496	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5865	-0-	-335	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			Y	-0-					26
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					26
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					26
11	2670	N	2393	-0-	-277	-0-	2393	3			Y	-0-					26
12	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					26
01	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	3			Y	-0-					26

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3993	-0-	-471	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2311	-0-	-417	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
*01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	1174	1	5264	2	N	-0-					-0-
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1136	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	1174	1	4565	2	N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1136	1	5358	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	1174	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	1174	1	5994	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	3871	-0-	-2484	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2050	-0-	-3380	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4187	-0-	-1424	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	3645	-0-	-1755	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2569	-0-	-1554	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	1224	-0-	-2961	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

08	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4288	-0-	-145	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	883	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	854	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	883	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	854	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4094	-0-	-308	-0-	883	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3024	-0-	-1378	-0-	204	1	2820	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	3			Y	-0-					34
09	3510	X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-					34
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			Y	-0-					34
11	3510	X	3298	-0-	-212	-0-	3298	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		3715	-0-	3715	3715	3715	3			Y	-0-					34
*01	7248	X	3533	-0-	-3715	-0-	3533	3			Y	-0-					34

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

08	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	452	1	2875	2	Y	-0-					-0-
							909	3									
09	5790	X	3975	-0-	-1815	-0-	373	1	2251	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									
10	5983	X	5373	-0-	-610	-0-	418	1	4209	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
11	5790	X	5465	-0-	-325	-0-	461	1	4325	2	Y	-0-					-0-
							679	3									
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	357	1	4821	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
01	5363	X	4898	-0-	-465	-0-	443	1	3820	2	Y	-0-					-0-
							635	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	481	1	2956	2	Y	-0-					-0-
							934	3									
09	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	404	1	2442	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									
10	5301	X	4746	-0-	-555	-0-	371	1	3716	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	410	1	3875	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	368	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
01	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	383	1	3596	2	Y	-0-					-0-
							598	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1			Y	-0-					-0-
09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	1			Y	-0-					-0-
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			Y	-0-					-0-
11	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	1			Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	375	1	247	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

08	10757	X	1779	-0-	-8978	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	967	-0-	-7583	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	1926	-0-	-5390	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	893	-0-	-1029	-0-	893	3			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

08	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			N	-0-					7
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					7
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					7
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

08	465	N	264	-0-	-201	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	35	1	177	2	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7972	-0-	-832	-0-	315	1	7657	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7393	-0-	-647	-0-	305	1	7088	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7990	-0-	-349	-0-	317	1	7673	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	307	1	7344	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7874	-0-	-465	-0-	317	1	7557	2	N	-0-			-0-
*01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	315	1	7758	2	N	-0-			-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9422	3			N	-0-			-0-
09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-			-0-
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-			-0-
11	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	9756	3			N	-0-			-0-
12	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	10178	3			N	-0-			-0-
01	10385	X	10157	-0-	-228	-0-	10157	3			N	-0-			-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-			-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-			-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-			-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-			-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-			-0-
*01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-			-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11117	-0-	-291	-0-	11117	3			N	-0-			-0-
09	11040	X	10921	-0-	-119	-0-	10921	3			N	-0-			-0-
10	11408	X	11028	-0-	-380	-0-	11028	3			N	-0-			-0-
11	10890	X	10622	-0-	-268	-0-	10622	3			N	-0-			-0-
12	11284	X	10813	-0-	-471	-0-	10813	3			N	-0-			-0-
01	11284	X	10912	-0-	-372	-0-	10912	3			N	-0-			-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	3			Y	-0-			-0-
09	5760	X	5615	-0-	-145	-0-	5615	3			Y	-0-			-0-
10	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			Y	-0-			-0-
11	5730	X	5076	-0-	-654	-0-	5076	3			Y	-0-			-0-
12	5921	X	4819	-0-	-1102	-0-	4819	3			Y	-0-			-0-
01	5921	X	5181	-0-	-740	-0-	5181	3			Y	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-			-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-			-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-			-0-
*01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	945	-0-	-1245	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	220	-0-	-2229	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	173	-0-	-1594	-0-	173	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1508	-0-	-848	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7659	-0-	-928	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7016	-0-	-1294	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7050	-0-	-1020	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7787	-0-	-366	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7648	-0-	-9	-0-	7648	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	391	1	6451	2	Y	-0-					8
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	400	1	6043	2	Y	-0-					8
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	484	1	6166	2	Y	-0-					8
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	465	1	5951	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	DLQ G-10		5873	-0-	5873	5873	427	1	5446	2	Y	-0-					5
*01	12244	X	6371	-0-	-5873	-0-	399	1	5972	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	163	1	6684	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	161	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	2120	-0-	-5165	-0-	53	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4749	-0-	-1881	-0-	121	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	220	1	7675	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	193	1	6829	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	877	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	864	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2345	-0-	-4041	-0-	366	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	3491	-0-	-2749	-0-	829	1	2662	2	N	-0-					-0-
12	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	966	1	7848	2	N	-0-					-0-
*01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1087	1	9948	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

08	7099	X	1939	-0-	-5160	-0-	509	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	1899	-0-	-1371	-0-	469	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	731	-0-	-2121	-0-	179	1	552	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	939	-0-	-1821	-0-	334	1	605	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	420	1	1621	2	N	-0-					-0-
*01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	494	1	2477	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

08	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	683	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	658	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	935	-0-	-2537	-0-	277	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	696	1	2212	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	642	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	487	1	2303	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	617	1	11004	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9242	-0-	-748	-0-	517	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9708	-0-	-615	-0-	602	1	9106	2	N	-0-					-0-
11	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	600	1	10138	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	620	1	9719	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9693	-0-	-630	-0-	603	1	9090	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					30
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					30
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					30
11	6000	X	5260	-0-	-740	-0-	5260	2			N	-0-					30
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6378	2	1	9	N	1	1	8			30
*01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

08	11966	X	8633	-0-	-3333	-0-	195	1	8438	2	Y	-0-					-0-
09	11220	X	8058	-0-	-3162	-0-	284	1	7774	2	Y	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	269	1	9346	2	Y	-0-					-0-
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	265	1	8596	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7974	-0-	7974	7974	273	1	7701	2	Y	-0-					-0-
*01	15649	X	7675	-0-	-7974	-0-	277	1	7398	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					1
09	4500	X	3835	-0-	-665	-0-	3835	2			N	-0-					1
10	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					1
11	4830	X	4201	-0-	-629	-0-	4201	2			N	-0-					1
12	4991	X	4366	-0-	-625	-0-	4366	2			N	-0-					1
01	4991	X	4246	-0-	-745	-0-	4246	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					45
09	6390	X	6273	-0-	-117	-0-	6273	2			N	-0-					45
10	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	6471	2			N	-0-					45
11	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-					45
12	6820	X	6597	-0-	-223	-0-	6597	2			N	-0-					45
*01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	2			N	-0-					-0-
09	1627	N	830	-0-	-797	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	109	1	2983	2	Y	-0-					95
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	105	1	2321	2	Y	-0-					95
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	224	1	2723	2	Y	-0-					95
11	3000	X	204	-0-	-2796	-0-	201	1	3	9	Y	3					98
12	3100	X	1219	-0-	-1881	-0-	227	1	907	2	Y	77	94	1			81
							85	9									
01	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	222	1	2219	2	Y	-0-					81

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	2			N	-0-					24
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7908	2			N	-0-					24
10	8618	X	7899	-0-	-719	-0-	7899	2			N	-0-					24
11	8010	X	7729	-0-	-281	-0-	7729	2			N	-0-					24
12	8184	X	8177	-0-	-7	-0-	8177	2			N	-0-					24
01	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1104	-0-	-906	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3824	-0-	-586	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

08	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4385	-0-	-835	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4934	-0-	-429	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

08	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
*01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

08	9145	X	8748	-0-	-397	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8132	-0-	-658	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8393	-0-	-442	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8484	-0-	-258	-0-	8484	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

08	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4443	-0-	-477	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4413	-0-	-477	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

08	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2			N	-0-					14
09	5670	X	3897	-0-	-1773	-0-	3897	2			N	-0-					14
10	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	5228	2			N	-0-					14
11	5550	X	5201	-0-	-349	-0-	5201	2			N	-0-					14
12	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	5290	2	6	9	N	5					19
01	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					19

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
09	5670	X	4840	-0-	-830	-0-	425	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							1656	3									
10	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	450	1	3891	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
11	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	478	1	3971	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	402	1	4690	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
01	5673	X	5063	-0-	-610	-0-	471	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							655	3									

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	213	1	3490	2	Y	-0-					6
09	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	206	1	2998	2	Y	-0-					6
10	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	185	1	2774	2	Y	1					7
							1	9									
11	3570	X	2598	-0-	-972	-0-	156	1	2442	2	Y	-0-					7
12	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	162	1	3051	2	Y	-0-					7
01	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	168	1	2951	2	Y	-0-					7

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

08	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	106	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100	1	4330	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	1490	-0-	-3067	-0-	37	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	128	1	4909	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	117	1	4107	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	114	1	4048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	4351	-0-	-3926	-0-	385	1	3013	2	Y	-0-			1
							953	3							
09	8400	X	5776	-0-	-2624	-0-	315	1	3413	2	Y	-0-			1
							2048	3							
10	8680	X	7717	-0-	-963	-0-	333	1	6272	2	Y	-0-			1
							1112	3							
11	8400	X	7560	-0-	-840	-0-	412	1	6178	2	Y	-0-			1
							970	3							
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	282	1	7015	2	Y	-0-			1
							1009	3							
01	7719	X	7425	-0-	-294	-0-	395	1	6028	2	Y	-0-			1
							1002	3							

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

08	3038	X	478	-0-	-2560	-0-	478	1			Y	-0-			-0-
09	2940	X	498	-0-	-2442	-0-	498	1			Y	-0-			-0-
10	2511	X	553	-0-	-1958	-0-	553	1			Y	-0-			-0-
11	2160	X	476	-0-	-1684	-0-	476	1			Y	-0-			-0-
12	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	499	1	3011	2	N	-0-			-0-
							5225	3							
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	391	1	2651	2	N	-0-			-0-
							5300	3							
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	449	1	3038	2	N	-0-			-0-
							4112	3							
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	326	1	3618	2	N	-0-			-0-
							4358	3							
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	266	1	3330	2	N	-0-			-0-
							4170	3							
*01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	236	1	3769	2	N	-0-			-0-
							4249	3							

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	418	1	2450	2	N	-0-			-0-
							4251	3							
09	6600	X	6409	-0-	-191	-0-	360	1	2017	2	N	-0-			-0-
							4032	3							
10	7006	X	6454	-0-	-552	-0-	415	1	2566	2	N	-0-			-0-
							3473	3							
11	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	277	1	2475	2	N	-0-			-0-
							2982	3							
12	7130	X	5648	-0-	-1482	-0-	248	1	2398	2	N	-0-			-0-
							3002	3							
01	7130	X	5413	-0-	-1717	-0-	224	1	2439	2	N	-0-			-0-
							2750	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	466	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
10	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	555	1	987	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	376	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
12	2294	X	1439	-0-	-855	-0-	214	1	1071	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
01	2294	X	1379	-0-	-915	-0-	566	1	697	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

08	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	348	1	4921	2	Y	8					17
							9	9									
09	5160	X	4464	-0-	-696	-0-	321	1	4137	2	Y	5					22
							6	9									
10	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	327	1	4406	2	Y	17					39
							19	9									
11	5250	X	4820	-0-	-430	-0-	314	1	4492	2	Y	13	23	1			29
							14	9									
12	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	326	1	5062	2	Y	7					36
							8	9									
*01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	339	1	5180	2	Y	-0-					36

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

08	4929 X	4885	-0-	-44	-0-	1153	1	3732	2	N	-0-			-0-
09	4770 X	3871	-0-	-899	-0-	1058	1	2813	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	3690	-0-	-929	-0-	1205	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4207	-0-	-533	-0-	1169	1	3038	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	3537	-0-	-1361	-0-	1217	1	2320	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	3741	-0-	-1157	-0-	1197	1	2544	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

08	6293 X	5591	-0-	-702	-0-	867	1	3589	2	Y	-0-			-0-
						1135	3							
09	6000 X	5237	-0-	-763	-0-	758	1	2799	2	Y	-0-			-0-
						1680	3							
10	5611 X	4787	-0-	-824	-0-	723	1	3452	2	Y	-0-			-0-
						612	3							
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	866	1	3970	2	Y	-0-			-0-
						623	3							
12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	976	1	4603	2	Y	-0-			-0-
						662	3							
*01	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	1059	1	4102	2	Y	-0-			-0-
						682	3							

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

08	4278 X	3009	-0-	-1269	-0-	1249	1	1760	2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3432	-0-	-558	-0-	1146	1	2286	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	3751	-0-	-465	-0-	1193	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	2080	-0-	-2000	-0-	1149	1	931	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3340	-0-	-876	-0-	1191	1	2149	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	2877	-0-	-874	-0-	1105	1	1772	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6288	2	N	-0-			-0-
09	6660 X	6587	-0-	-73	-0-	298	1	6289	2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6696	-0-	-186	-0-	324	1	6372	2	N	-0-			-0-
11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	314	1	6545	2	N	-0-			-0-
12	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	325	1	6533	2	N	-0-			-0-
*01	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	326	1	7540	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
*01	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

08	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

08	10075	X	8802	-0-	-1273	-0-	74	1	8728	2	Y	-0-					-0-
09	9750	X	8609	-0-	-1141	-0-	70	1	8539	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8780	-0-	-582	-0-	71	1	8709	2	Y	-0-					-0-
11	8820	X	8321	-0-	-499	-0-	71	1	8250	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	8171	-0-	-819	-0-	73	1	8098	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	74	1	8334	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

08	6696	X	5518	-0-	-1178	-0-	262	1	5256	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	254	1	5915	2	Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	246	1	6265	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	236	1	6614	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6706	-0-	6706	6706	245	1	6461	2	Y	-0-					-0-
*01	13554	X	6848	-0-	-6706	-0-	266	1	6582	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	206	1	3858	2	Y	1			9
							1	9							
09	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	199	1	3634	2	Y	-0-			9
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	211	1	3532	2	Y	2			11
							2	9							
11	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	212	1	3336	2	Y	7			18
							8	9							
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	221	1	3636	2	Y	-0-			18
01	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	233	1	3531	2	Y	1			19
							1	9							

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	592	1	4971	2	Y	-0-			5
							1572	3							
09	6180	X	6071	-0-	-109	-0-	363	1	3567	2	Y	-0-			5
							2141	3							
10	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	331	1	4217	2	Y	-0-			5
							748	3							
11	6390	X	5339	-0-	-1051	-0-	428	1	4245	2	Y	-0-			5
							666	3							
12	7130	X	6210	-0-	-920	-0-	329	1	5142	2	Y	-0-			5
							739	3							
01	7130	X	5013	-0-	-2117	-0-	395	1	3960	2	Y	-0-			5
							658	3							

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

08	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	6696	3			N	-0-			-0-
09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	3			N	-0-			-0-
10	6975	X	6739	-0-	-236	-0-	6739	3			N	-0-			-0-
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	6339	3			N	-0-			-0-
12	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	6537	3			N	-0-			-0-
01	6727	X	6347	-0-	-380	-0-	6347	3			N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
12	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
01	2821	N	2591	-0-	-230	-0-	2591	3			N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

08	8494	X	7809	-0-	-685	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	6969	-0-	-1525	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	6565	-0-	-1247	-0-	6565	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2184	-0-	-1598	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1761	-0-	-1308	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1687	-0-	-1382	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	383	-0-	-4117	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	2057	-0-	-2593	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
*01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
*01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	669	1	3608	2	Y	-0-					-0-
							1141	3									
09	6330	X	5257	-0-	-1073	-0-	565	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							1760	3									
10	6541	X	5441	-0-	-1100	-0-	602	1	4110	2	Y	-0-					-0-
							729	3									
11	6330	X	5475	-0-	-855	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-					-0-
							655	3									
12	6479	X	5099	-0-	-1380	-0-	614	1	3921	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
01	5456	X	3815	-0-	-1641	-0-	688	1	2681	2	Y	-0-					-0-
							446	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4834	-0-	-1106	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5919	-0-	-281	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	3260	-0-	-4862	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6446	-0-	-1414	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7793	-0-	-329	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6032	-0-	-1198	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6194	-0-	-1587	-0-	6194	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5114	-0-	-1117	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5600	-0-	-280	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5178	-0-	-743	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	988	-0-	-4189	-0-	988	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

08	2666	N	1207	-0-	-1459	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	888	-0-	-1778	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	603	-0-	-567	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

08	8401	X	7706	-0-	-695	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7743	-0-	-565	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7496	-0-	-544	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	2633	3	62	9	N	56					102
09	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					102
10	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					102
11	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			N	-0-					102
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	3	7	9	N	6					108
*01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3110	3	19	9	N	17	91	1			34

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4051	-0-	-269	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3410	-0-	-730	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3640	-0-	-638	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3710	-0-	-413	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4221	-0-	-759	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	4787	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	323	-0-	-638	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6803	-0-	3703	3703	6803	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7551	-0-	4451	8154	7551	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

08	6231	X	5800	-0-	-431	-0-	472	1	5328	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5837	-0-	-193	-0-	509	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2013	-0-	-4094	-0-	178	1	1835	2	N	-0-					-0-
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	493	1	5501	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	504	1	5013	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5723	-0-	-322	-0-	546	1	5177	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

08	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	270	1	5738	2	Y	22					36
							24	9									
09	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	262	1	5446	2	Y	32					68
							35	9									
10	6665	X	5930	-0-	-735	-0-	254	1	5655	2	Y	19	53	1			34
							21	9									
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	235	1	5134	2	Y	9	24	1			19
							10	9									
12	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	250	1	5652	2	Y	2					21
							2	9									
01	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	256	1	5619	2	Y	6	16	1			11
							7	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

08	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	288	1	5978	2	Y	18					28
							20	9									
09	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	280	1	5672	2	Y	25					53
							28	9									
10	6634	X	5995	-0-	-639	-0-	253	1	5722	2	Y	18	41	1			30
							20	9									
11	6420	X	5888	-0-	-532	-0-	239	1	5636	2	Y	12	21	1			21
							13	9									
12	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	253	1	5709	2	Y	3					24
							3	9									
01	6293	X	5503	-0-	-790	-0-	260	1	5235	2	Y	7	19	1			12
							8	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	1085	1	4479	2	Y	-0-			-0-
							1416	3							
09	7320	X	6526	-0-	-794	-0-	947	1	3486	2	Y	-0-			-0-
							2093	3							
10	7564	X	4955	-0-	-2609	-0-	873	1	3467	2	Y	-0-			-0-
							615	3							
11	7320	X	3238	-0-	-4082	-0-	840	1	2073	2	Y	-0-			-0-
							325	3							
12	6975	X	718	-0-	-6257	-0-	718	1			Y	-0-			-0-
01	6975	X	585	-0-	-6390	-0-	585	1			Y	-0-			-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

08	13919	X	12525	-0-	-1394	-0-	12525	2			N	-0-			-0-
09	13230	X	12043	-0-	-1187	-0-	12043	2			N	-0-			-0-
10	13671	X	12509	-0-	-1162	-0-	12509	2			N	-0-			-0-
11	13230	X	12133	-0-	-1097	-0-	12133	2			N	-0-			-0-
12	13640	X	11973	-0-	-1667	-0-	11973	2			N	-0-			-0-
01	12524	X	11533	-0-	-991	-0-	11533	2			N	-0-			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
11	6570	X	6222	-0-	-348	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	2			N	-0-			-0-
*01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

08	12338	X	12042	-0-	-296	-0-	12042	2			N	-0-			-0-
09	11940	X	11369	-0-	-571	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	11985	-0-	-353	-0-	11985	2			N	-0-			-0-
11	11940	X	11508	-0-	-432	-0-	11508	2			N	-0-			-0-
12	12245	X	12111	-0-	-134	-0-	12111	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11784	-0-	-244	-0-	11784	2			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

08	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
09	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	3			N	-0-			-0-
10	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	3			N	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-			-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-			-0-
*01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

08	1519	X	326	-0-	-1193	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-			-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-			-0-
01	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1199	-0-	-1808	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

08	5363	X	5149	-0-	-214	-0-	5149	3			Y	-0-					157
09	5250	X	4966	-0-	-284	-0-	4966	3			Y	-0-					157
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			Y	-0-					157
11	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	4975	3			Y	-0-					157
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			Y	-0-					157
*01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					157

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2489	-0-	-1621	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2871	-0-	-1345	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2944	-0-	-1136	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3182	-0-	-910	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3096	-0-	-444	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	296	1	5945	2	Y	3					35
							3	9									
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	358	1	5891	2	Y	-0-					35
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	380	1	5805	2	Y	7	22	1			20
							8	9									
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	368	1	5566	2	Y	8					28
							9	9									
12	DLQ G-10		5738	-0-	5738	5738	369	1	5359	2	Y	9	16	1			21
							10	9									
*01	11357	X	5619	-0-	-5738	-0-	274	1	5334	2	Y	10	14	1			17
							11	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6413	-0-	-903	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6872	-0-	-165	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6362	-0-	-298	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5277	-0-	-1605	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6117	-0-	-765	-0-	6117	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5902	-0-	-548	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	4548	-0-	-2352	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	5708	-0-	-1422	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	6078	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	379	-0-	-892	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	941	-0-	-619	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	738	1	4467	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4375	-0-	-695	-0-	716	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	741	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	713	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	737	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3861	-0-	-1347	-0-	736	1	3125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	3			N	-0-					-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	12240	-0-	-780	-0-	12240	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	12521	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	13338	-0-	-116	-0-	13338	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3725	-0-	-1173	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1672	-0-	-398	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1635	-0-	-597	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	438	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	378	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3217	-0-	-1712	-0-	133	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4266	-0-	-504	-0-	314	1	3952	2	N	-0-					-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	411	1	8875	2	N	-0-					-0-
*01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	382	1	7719	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7276	-0-	-412	-0-	7257	2	19	9	N	17					172
09	7230	X	7000	-0-	-230	-0-	6971	2	29	9	N	26	181	1			17
10	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7083	2	14	9	N	13					30
11	7230	X	5930	-0-	-1300	-0-	5916	2	14	9	N	13					43
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7482	2	26	9	N	24					67
*01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7499	2	84	9	N	76					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					13
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	2	N	1					14
							1	9									
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	233	1	7309	2	N	8	1	8			21
							9	9									
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	219	1	4490	2	N	12					33
							13	9									
12	3100	N	4618	-0-	1518	1518	60	1	4555	2	N	3					36
							3	9									
*01	8115	X	6597	-0-	-1518	-0-	45	1	6552	2	N	-0-					36

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	210	1	6071	2	N	-0-					14
09	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					14
10	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	159	1	5952	2	N	-0-					14
11	6360	X	6082	-0-	-278	-0-	147	1	5935	2	N	-0-					14
12	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	185	1	5790	2	N	4					18
							4	9									
01	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	188	1	5971	2	N	-0-					18

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	4194	-0-	-636	-0-	737	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2197	-0-	-1957	-0-	253	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	74	-0-	-4266	-0-	74	1			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	195	1	5700	2	N	-0-					33
09	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	185	1	5297	2	N	-0-					33
10	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	140	1	5033	2	N	-0-					33
11	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	121	1	4746	2	N	-0-					33
12	5704	X	4984	-0-	-720	-0-	153	1	4829	2	N	2					35
							2	9									
01	5704	X	4844	-0-	-860	-0-	155	1	4689	2	N	-0-					35

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5323	-0-	-1187	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3185	-0-	-3115	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5840	-0-	-250	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1692	-0-	-1687	-0-	1692	1			N	-0-					-0-
09	3270	X	1750	-0-	-1520	-0-	1750	1			N	-0-					-0-
10	3379	X	710	-0-	-2669	-0-	703	1	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	585	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	810	1	12347	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*01	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	732	1	14385	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5062	-0-	-239	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4560	-0-	-741	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2174	-0-	-3127	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

08	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3656	-0-	656	980	3656	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3850	-0-	750	1730	3850	3			N	-0-					-0-
11	5052	X	3322	-0-	-1730	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	164	-0-	-1324	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	260	-0-	-1228	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	881	-0-	-2343	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	714	-0-	-2406	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3684	-0-	-594	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7355	-0-	-745	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	8090	-0-	-187	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	4701	-0-	-3249	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7825	-0-	-390	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	8060	-0-	-31	-0-	8060	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	863	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	835	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	863	1	2544	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3225	-0-	-645	-0-	835	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	863	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	863	1	2341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1030	1	19499	2	N	-0-			-0-
09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	997	1	18506	2	N	-0-			-0-
10	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1030	1	18207	2	N	-0-			-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	987	1	16150	2	N	-0-			-0-
12	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	1029	1	16940	2	N	-0-			-0-
*01	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	1030	1	17056	2	N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

08	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4702	3			N	-0-			-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-			-0-
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-			-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
01	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	4518	3			N	-0-			-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

08	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4213	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	4210	3			N	-0-			-0-
10	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-			-0-
11	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-			-0-
12	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	4286	3			N	-0-			-0-
01	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	4097	3			N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

08	9610	X	9082	-0-	-528	-0-	770	1	8312	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	772	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	7987	-0-	-1406	-0-	848	1	7139	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	7686	-0-	-1404	-0-	854	1	6832	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	7665	-0-	-1604	-0-	882	1	6783	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	7410	-0-	-1859	-0-	850	1	6560	2	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

08	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
09	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-			-0-
10	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
11	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
12	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
*01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	224	1	4840	2	Y	5					13
							6	9									
09	6240	X	4924	-0-	-1316	-0-	218	1	4697	2	Y	8					21
							9	9									
10	6200	X	5212	-0-	-988	-0-	219	1	4983	2	Y	9	15	1			15
							10	9									
11	5280	X	4849	-0-	-431	-0-	219	1	4619	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
12	DLQ G-10		5067	-0-	5067	5067	232	1	4834	2	Y	1					16
							1	9									
*01	10275	X	5208	-0-	-5067	-0-	238	1	4963	2	Y	6	13	1			9
							7	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	5760	-0-	-2362	-0-	267	1	5482	2	Y	10					23
							11	9									
09	7860	X	5122	-0-	-2738	-0-	260	1	4843	2	Y	17					40
							19	9									
10	7967	X	5911	-0-	-2056	-0-	251	1	5640	2	Y	18	30	1			28
							20	9									
11	7410	X	5052	-0-	-2358	-0-	233	1	4799	2	Y	18	20	1			26
							20	9									
12	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	245	1	4779	2	Y	3					29
							3	9									
01	5921	X	4957	-0-	-964	-0-	192	1	4764	2	Y	1	20	1			10
							1	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	279	1	5647	2	N	1					1
							1	9									
09	6240	X	5128	-0-	-1112	-0-	200	1	4928	2	N	-0-					1
10	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	279	1	5913	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	270	1	5839	2	N	-0-					1
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	279	1	6020	2	N	13	1	8			13
							14	9									
*01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	279	1	6006	2	N	-0-					13

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6748	-0-	-506	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6299	-0-	-511	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			Y	-0-					17
09	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	3196	3			Y	-0-					17
10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	3			Y	-0-					17
11	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3340	3	46	9	Y	42					59
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					59
01	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3438	3			Y	-0-					59

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8266	-0-	-194	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8266	-0-	-476	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7874	-0-	-556	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8055	-0-	-625	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7826	-0-	-823	-0-	7826	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	289	1	9232	2	N	-0-					-0-
09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	280	1	9671	2	N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	289	1	9766	2	N	-0-					-0-
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	277	1	9501	2	N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	289	1	9920	2	N	-0-					-0-
*01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	289	1	8008	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12857	-0-	-256	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	12469	-0-	-161	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12592	-0-	-459	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
11	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	3			N	-0-					-0-
12	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	3			N	-0-					-0-
01	12896	X	12137	-0-	-759	-0-	12137	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
*01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	522	1	495	3	Y	-0-					4
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	506	1	507	3	Y	-0-					4
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	1	162	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	505	1	408	3	Y	-0-					1
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	557	1	606	3	Y	-0-					1
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1344	1	738	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4687	-0-	-803	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5134	-0-	-539	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	695	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	674	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	698	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3558	-0-	-1302	-0-	671	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4433	-0-	-589	-0-	694	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	693	1	3304	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2292	-0-	2292	2292	205	1	2087	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	555	1	9117	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	530	1	8314	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9076	-0-	-286	-0-	497	1	8579	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	2898	-0-	-6462	-0-	269	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	426	1	9569	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	73	1	9275	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	279	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	183	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	279	1	4188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4680	X	4312	-0-	-368	-0-	270	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	279	1	4027	2	N	2	1	8			1
							2	9									
01	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	279	1	4080	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6819	-0-	-1520	-0-	551	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6574	-0-	-1496	-0-	495	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6738	-0-	-764	-0-	149	1	6589	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
*01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40
09	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	3077	2			N	-0-					40
10	3596	X	2065	-0-	-1531	-0-	2065	2			N	-0-					40
11	3540	X	1778	-0-	-1762	-0-	1778	2			N	-0-					40
12	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	3149	2			N	-0-					40
01	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	3559	2	20	9	N	18					58

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4162	-0-	-608	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3602	-0-	-1203	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4211	-0-	-594	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2568	-0-	-253	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8001	-0-	-429	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	5964	-0-	-2466	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7838	-0-	-780	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7581	-0-	-758	-0-	7581	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
*01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	5745	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

08	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	348	-0-	-1692	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	417	-0-	-1691	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	338	-0-	-1770	-0-	338	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14202	2	9	9	N	8					41
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13849	2	37	9	N	34					75
10	14384	X	14299	-0-	-85	-0-	14288	2	11	9	N	10					85
11	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13830	2	139	9	N	126					211
12	14384	X	14219	-0-	-165	-0-	14171	2	48	9	N	44	175	1			80
01	14353	X	13432	-0-	-921	-0-	78	1	13313	2	N	37					117
							41	9									

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5737	-0-	-683	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5234	-0-	-1028	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	6050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			102
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	248	1	11205	2	N	-0-			-0-
09	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	240	1	10576	2	N	-0-			-0-
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	247	1	10635	2	N	-0-			-0-
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	238	1	10097	2	N	-0-			-0-
12	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	246	1	10102	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	3595	-0-	-4465	-0-	100	1	3495	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	863	1	6989	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	835	1	5985	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	6388	-0-	-1734	-0-	863	1	5525	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7208	-0-	-652	-0-	835	1	6373	2	N	-0-			-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	863	1	7247	2	N	-0-			-0-
*01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	863	1	7191	2	N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5973	-0-	-506	-0-	5973	3			N	-0-			-0-
09	6270	X	5812	-0-	-458	-0-	5812	3			N	-0-			-0-
10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	3			N	-0-			-0-
11	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	5980	3			N	-0-			-0-
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-			-0-
*01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-			-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	3885	3			Y	-0-			63
09	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	3727	3			Y	-0-			63
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	3			Y	-0-			63
11	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3716	3			Y	-0-			63
12	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	3732	3			Y	-0-			63
*01	7607	X	3875	-0-	-3732	-0-	3875	3			Y	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	868	1	3391	3	Y	-0-					26
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	840	1	4636	3	Y	-0-					26
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	865	1	4789	3	Y	19	32	1	5	5	8
							21	9									
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	837	1	4284	3	Y	-0-					8
12	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	869	1	3990	3	Y	-0-					8
01	5673	X	4424	-0-	-1249	-0-	931	1	3493	3	Y	-0-					8

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1938	-0-	-790	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1814	-0-	-346	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	204	-0-	-1501	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	694	1	4049	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									
09	7170	X	5788	-0-	-1382	-0-	563	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							1960	3									
10	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	630	1	5107	2	Y	-0-					-0-
							906	3									
11	6420	X	6122	-0-	-298	-0-	651	1	4729	2	Y	-0-					-0-
							742	3									
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	553	1	5419	2	Y	-0-					-0-
							779	3									
01	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	570	1	3714	2	Y	-0-					-0-
							617	3									

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1412	1	10038	2	N	-0-					-0-
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1400	1	10038	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	3989	-0-	-4443	-0-	617	1	3372	2	N	-0-					-0-
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1396	1	7524	2	N	-0-					-0-
12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	1444	1	9668	2	N	-0-					-0-
*01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	1543	1	10739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	4613	3	62	9	N	56					102
09	5100	X	4518	-0-	-582	-0-	4518	3			N	-0-					102
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	4434	3			N	-0-					102
11	5100	X	4277	-0-	-823	-0-	4277	3			N	-0-					102
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	3	7	9	N	6					108
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	4599	3	19	9	N	17	91	1			34

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					35
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					35
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					35
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-					35
12	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			Y	-0-					35
*01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

08	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	278	1	3515	2	Y	9					43
							10	9									
09	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	258	1	3411	2	Y	5					48
							6	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	274	1	3444	2	Y	17	32	1			33
							19	9									
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	265	1	3455	2	Y	21					54
							23	9									
12	DLQ	G-10	3799	-0-	3799	3799	267	1	3506	2	Y	24	33	1			45
							26	9									
*01	7718	X	3919	-0-	-3799	-0-	235	1	3650	2	Y	31	34	1			42
							34	9									

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

08	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
*01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

08	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	3			Y	-0-					23
09	7230	X	7116	-0-	-114	-0-	7116	3			Y	-0-					23
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					23
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7034	3	65	9	Y	59					82
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					82
*01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			Y	-0-					82

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2323	-0-	-591	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2337	-0-	-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	344	1	4058	2	N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	378	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	377	1	4426	2	N	-0-					-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	358	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	369	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	375	1	3999	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
*01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6169	-0-	-558	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5939	-0-	-511	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5966	-0-	-296	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5745	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3240	-0-	-1440	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2992	-0-	-1844	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	2904	-0-	-1776	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	1438	-0-	-3398	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5599	-0-	-229	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	2557	-0-	-2333	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4652	-0-	-88	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
*01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	5495	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5739	-0-	-711	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5957	-0-	-708	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5756	-0-	-909	-0-	5756	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

08	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	145	-0-	-1205	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

08	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

08	12431	X	10516	-0-	-1915	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10559	-0-	-1872	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9169	-0-	-2141	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9379	-0-	-1688	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9568	-0-	-1499	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

08	11563	X	10254	-0-	-1309	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10164	-0-	-1026	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10451	-0-	-1112	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10235	-0-	-295	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10129	-0-	-380	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10410	-0-	-99	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

08	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

08	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

08	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	4050	X	206	-0-	-3844	-0-	206	1			N	-0-					-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	592	1	2234	2	N	-0-					-0-
							3025	3									
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	352	1	2441	2	N	-0-					-0-
							2941	3									
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	275	1	2761	2	N	-0-					-0-
							3458	3									
*01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					-0-
							2802	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	1	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3000	N	3266	-0-	266	266	786	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8675	-0-	5575	5841	998	1	7657	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
*01	3100	N	7038	-0-	3938	9779	900	1	6138	2	N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5585	-0-	-355	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

08	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	3			Y	-0-					39
09	7140	X	6814	-0-	-326	-0-	6814	3			Y	-0-					39
10	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	7067	3			Y	-0-					39
11	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			Y	-0-					39
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					39
*01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3477	-0-	-553	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
*01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	341	1	3746	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3825	-0-	-15	-0-	340	1	3485	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	380	1	3320	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	380	1	3353	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	391	1	3382	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	368	1	3297	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	4580	3			N	-0-			-0-
09	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	4886	3			N	-0-			-0-
10	5053	X	1615	-0-	-3438	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
11	4890	X	249	-0-	-4641	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12	5053	X	1621	-0-	-3432	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
01	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	4596	3			N	-0-			-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-			-0-
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			N	-0-			-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-			-0-
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-			-0-
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3			N	-0-			-0-
*01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-			-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-			-0-
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-			-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	3			N	-0-			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	929	-0-	-342	-0-	929	3			N	-0-			-0-
01	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10100	-0-	-1463	-0-	84	1	10016	2	Y	-0-					-0-
09	11130	X	9691	-0-	-1439	-0-	80	1	9611	2	Y	-0-					-0-
10	10664	X	9729	-0-	-935	-0-	81	1	9618	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
11	10110	X	9079	-0-	-1031	-0-	80	1	8999	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9106	-0-	9106	9106	81	1	8995	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
*01	18101	X	8995	-0-	-9106	-0-	81	1	8914	2	Y	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4426	-0-	-1030	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3542	-0-	-2068	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4238	-0-	-1559	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	2960	-0-	-2837	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7741	-0-	-1683	-0-	402	1	7339	2	Y	-0-					74
09	9120	X	7268	-0-	-1852	-0-	389	1	6879	2	Y	-0-					74
10	9424	X	7267	-0-	-2157	-0-	417	1	6849	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	8880	X	6569	-0-	-2311	-0-	406	1	6163	2	Y	-0-					74
12	DLQ G-10		6675	-0-	6675	6675	414	1	6259	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
*01	14112	X	7437	-0-	-6675	-0-	372	1	7065	2	Y	-0-					74

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	87	1	4040	2	N	-0-					88
09	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	84	1	3590	2	N	-0-					88
10	4867	X	3542	-0-	-1325	-0-	84	1	3457	2	N	1	1	8			88
							1	9									
11	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	81	1	3249	2	N	-0-					88
12	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	65	1	3556	2	N	2	2	8			88
							2	9									
01	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	8293	-0-	-2588	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	8707	-0-	-683	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8582	-0-	-749	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
*01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	300	X	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5235	-0-	-1305	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	2005	-0-	-4505	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5038	-0-	-872	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5736	-0-	-216	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5249	-0-	-610	-0-	5249	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8775	-0-	-1517	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7435	-0-	-2525	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	8073	-0-	-2219	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	7521	-0-	-1509	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7398	-0-	-1375	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
*01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	320	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	305	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	186	1	2496	2	N	-0-					-0-
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	231	1	494	2	N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	493	1	4158	2	N	-0-					-0-
*01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	366	1	4388	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	1208	1	5239	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6146	-0-	-304	-0-	1169	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	1208	1	4984	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6233	-0-	-187	-0-	1169	1	5064	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6096	-0-	-383	-0-	1208	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	1208	1	4945	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9631	-0-	-599	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9296	-0-	-544	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9016	-0-	-434	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	9246	-0-	-395	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	4079	-0-	-5562	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7157	-0-	-779	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6564	-0-	-2016	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	6654	-0-	-2212	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8361	-0-	-505	-0-	8361	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

08	7502 X	6464	-0-	-1038	-0-	6464	2			N	-0-					98
09	6900 X	6780	-0-	-120	-0-	6780	2			N	-0-					98
10	7130 X	6122	-0-	-1008	-0-	6122	2			N	-0-					98
11	6900 X	4838	-0-	-2062	-0-	4838	2			N	-0-					98
12	7006 X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2			N	-0-					98
*01	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	786	1	1838	3	Y	-0-					44
09	2430 X	2001	-0-	-429	-0-	760	1	1241	3	Y	-0-					44
10	2790 X	2424	-0-	-366	-0-	783	1	1641	3	Y	-0-	37	1	3	5	4
11	2700 X	2138	-0-	-562	-0-	758	1	1379	3	Y	1					5
						1	9									
12	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	786	1	817	3	Y	-0-					5
*01	3778 X	2175	-0-	-1603	-0-	843	1	1332	3	Y	-0-					5

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	569	1	6369	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	591	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2269	-0-	-4489	-0-	213	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5485	-0-	-1055	-0-	508	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	548	1	5445	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5398	-0-	-1360	-0-	595	1	4803	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1588	1	4492	2	N	5					62
							6	9									
09	5850	X	5485	-0-	-365	-0-	1527	1	3927	2	N	28					90
							31	9									
10	6045	X	5352	-0-	-693	-0-	1205	1	4129	2	N	16	4	8			102
							18	9									
11	5880	X	4980	-0-	-900	-0-	1134	1	3827	2	N	17	99	1			20
							19	9									
12	6076	X	5112	-0-	-964	-0-	1207	1	3883	2	N	20	2	8			38
							22	9									
01	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	1379	1	4043	2	N	21					59
							23	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	493	1	1337	2	N	-0-					19
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	492	1	2779	2	N	-0-					19
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	864	1	1637	2	N	16					35
							18	9									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	829	1	1510	2	N	24	42	1			17
							26	9									
12	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	883	1	1474	2	N	25					42
							28	9									
01	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-	461	1	1225	2	N	15					57
							17	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	834	1	6142	2	Y	-0-					-0-
							1942	3									
09	8910	X	8502	-0-	-408	-0-	704	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							2925	3									
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	693	1	7354	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	760	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
12	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	635	1	8679	2	Y	-0-					-0-
							1248	3									
*01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	791	1	7957	2	Y	-0-					-0-
							1323	3									

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	481	1	1288	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
09	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	441	1	878	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
10	2511	X	1842	-0-	-669	-0-	469	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
11	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	501	1	913	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
12	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	496	1	987	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
01	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	485	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							170	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					95
09	8160	X	7854	-0-	-306	-0-	7854	2			N	-0-					95
10	8432	X	7111	-0-	-1321	-0-	7111	2			N	-0-					95
11	8160	X	4612	-0-	-3548	-0-	4612	2			N	-0-					95
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	2	2	9	N	2					97
01	8246	X	8094	-0-	-152	-0-	7994	2	100	9	N	91					188

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

08	3906	X	3338	-0-	-568	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
*01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5562	-0-	-545	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
*01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4177	-0-	-225	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	1726	-0-	-3234	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	759	-0-	-4041	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2375	-0-	-2585	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	244	1	4039	2	Y	1					6
							1	9									
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	Y	-0-					6
10	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	229	1	3604	2	Y	2					8
							2	9									
11	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	220	1	3384	2	Y	7					15
							8	9									
12	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	228	1	3514	2	Y	-0-					15
01	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	226	1	3456	2	Y	-0-					15

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

08	8866	X	39	-0-	-8827	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					18
							7	3									
09	8580	X	610	-0-	-7970	-0-	122	1	305	2	Y	-0-					18
							183	3									
10	7626	X	731	-0-	-6895	-0-	136	1	505	2	Y	-0-					18
							90	3									
11	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					18
							42	3									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	516	1	4379	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	250	1	3432	2	Y	-0-					-0-
							2060	3									
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	231	1	4811	2	Y	-0-					-0-
							853	3									
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	295	1	4866	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	237	1	5692	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
*01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	328	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							838	3									

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	409	1	4197	2	Y	-0-					-0-
							1327	3									
09	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	202	1	3358	2	Y	-0-					-0-
							2016	3									
10	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	169	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
11	5730	X	5095	-0-	-635	-0-	215	1	4218	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	133	1	4865	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	196	1	4091	2	Y	-0-					-0-
							680	3									

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	1083	1	11789	2	N	42	185	1			62
							46	9									
09	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1116	1	11466	2	N	46					108
							51	9									
10	13051	X	11866	-0-	-1185	-0-	1303	1	10533	2	N	27					135
							30	9									
11	12630	X	11432	-0-	-1198	-0-	1235	1	10140	2	N	52					187
							57	9									
12	13051	X	12034	-0-	-1017	-0-	1993	1	9988	2	N	48	186	1			49
							53	9									
01	13051	X	10017	-0-	-3034	-0-	1857	1	8104	2	N	51					100
							56	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6160	-0-	-567	-0-	906	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	858	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2231	-0-	-4372	-0-	315	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4881	-0-	-1509	-0-	938	1	3943	2	N	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	988	1	5818	2	N	-0-					-0-
*01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	929	1	5747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6682	-0-	-603	-0-	375	1	6306	2	Y	1					7
							1	9									
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	363	1	6493	2	Y	-0-					7
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	372	1	6184	2	Y	1					8
							1	9									
11	6480	X	6048	-0-	-432	-0-	364	1	5684	2	Y	-0-					8
12	7099	X	6259	-0-	-840	-0-	379	1	5880	2	Y	-0-					8
01	7099	X	6276	-0-	-823	-0-	374	1	5902	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	484	1	3509	2	Y	-0-					22
09	5130	X	3773	-0-	-1357	-0-	466	1	3305	2	Y	2					24
							2	9									
10	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	408	1	3135	2	Y	2					26
							2	9									
11	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	470	1	3004	2	Y	1					27
							1	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	520	1	3587	2	Y	7					34
							8	9									
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	571	1	3482	2	Y	-0-					34

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	103	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	96	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1416	-0-	-2676	-0-	35	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	110	1	3840	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	92	1	3258	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6473	-0-	-874	-0-	836	1	5636	2	Y	1					62
							1	9									
09	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	803	1	5522	2	Y	-0-					62
10	7223	X	6292	-0-	-931	-0-	699	1	5592	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
11	6720	X	5900	-0-	-820	-0-	805	1	5095	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		6055	-0-	6055	6055	800	1	5255	2	Y	-0-					62
*01	11513	X	5458	-0-	-6055	-0-	749	1	4703	2	Y	5					67
							6	9									

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4702	-0-	-38	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
*01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	323	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6013	-0-	-527	-0-	312	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6101	-0-	-564	-0-	323	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5287	-0-	-1163	-0-	292	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	323	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4666	-0-	-1813	-0-	323	1	4343	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6171	-0-	-219	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6087	-0-	-213	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6267	-0-	-150	-0-	6267	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
*01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	786	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	761	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	795	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4610	-0-	-190	-0-	773	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	799	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	870	1	3599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	10954	-0-	-1663	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10214	-0-	-1936	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	11383	-0-	-242	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	10724	-0-	-526	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	9788	-0-	-1837	-0-	9788	3			N	-0-					-0-
01	11377	X	9046	-0-	-2331	-0-	9046	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5565	-0-	-705	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5617	-0-	-583	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
*01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	196	1	3885	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	190	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	196	1	3884	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	177	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	196	1	3302	2	N	-0-					-0-
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	196	1	3937	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	302	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6138	-0-	-1002	-0-	229	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6279	-0-	-1099	-0-	246	1	6033	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6273	-0-	-867	-0-	241	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6329	-0-	-274	-0-	249	1	6080	2	N	-0-					-0-
*01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	256	1	6542	2	N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8643	-0-	-477	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8890	-0-	-410	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8634	-0-	-336	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8786	-0-	-142	-0-	8786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	3			N	-0-			-0-
09	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	3939	3			N	-0-			-0-
10	4557	X	2959	-0-	-1598	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
11	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
12	4557	X	2233	-0-	-2324	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
01	4371	X	1821	-0-	-2550	-0-	1821	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

08	620	X	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	540	X	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	558	X	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

08	4371	X	3399	-0-	-972	-0-	1251	1	2148	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	1257	1	2354	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	1886	-0-	-1555	-0-	1241	1	645	2	N	-0-			-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1277	1	2594	2	N	-0-			-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1291	1	2515	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	1295	1	1710	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

08	8370	X	6951	-0-	-1419	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
09	7920	X	6342	-0-	-1578	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	6677	-0-	-1507	-0-	6677	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6530	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	6907	-0-	-719	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
*01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7732	-0-	-111	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7311	-0-	-191	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6495	-0-	-975	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7087	-0-	-632	-0-	7087	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	250	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	180	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	177	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	167	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	173	1	4546	2	N	-0-					-0-
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	173	1	4456	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	314	1	6707	2	N	-0-					-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	239	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6340	-0-	-573	-0-	249	1	6091	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6108	-0-	-672	-0-	241	1	5867	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6330	-0-	-893	-0-	249	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	236	1	6175	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5182	-0-	-968	-0-	186	1	4996	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5160	-0-	-823	-0-	192	1	4967	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5790	X	5137	-0-	-653	-0-	186	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	192	1	5314	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	198	1	5320	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	4859	-0-	-1951	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5579	-0-	-1241	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
*01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	791	1	3984	2	N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	766	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	800	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	778	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4079	-0-	-850	-0-	804	1	3275	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	876	1	3336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6394	3			N	-0-			-0-
09	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	5860	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	3			N	-0-			-0-
11	6210	X	5810	-0-	-400	-0-	5810	3			N	-0-			-0-
12	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
01	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	6360	3			N	-0-			-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

08	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	863	1	5381	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5844	-0-	-246	-0-	835	1	5009	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	863	1	5267	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5839	-0-	-191	-0-	835	1	5004	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	863	1	5081	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	863	1	5061	2	N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

08	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	3			N	-0-			-0-
09	5100	X	4732	-0-	-368	-0-	4732	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			N	-0-			-0-
11	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	4594	3			N	-0-			-0-
12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
01	4929	X	4914	-0-	-15	-0-	4914	3			N	-0-			-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

08	7967	X	6823	-0-	-1144	-0-	6823	3			Y	-0-			-0-
09	7080	X	6752	-0-	-328	-0-	6752	3			Y	-0-			-0-
10	6851	X	6521	-0-	-330	-0-	6521	3			Y	-0-			-0-
11	6630	X	5074	-0-	-1556	-0-	5074	3			Y	-0-			-0-
12	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	6564	3			Y	-0-			-0-
*01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			Y	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-			-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-			-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-			-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-			-0-
*01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

08	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	5078	-0-	-292	-0-	5078	3			N	-0-			-0-
10	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	3			N	-0-			-0-
11	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3			N	-0-			-0-
12	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
01	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3933	-0-	-807	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3302	-0-	-718	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	2939	-0-	-1215	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	2569	-0-	-1451	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2768	-0-	-921	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2853	-0-	-650	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8326	-0-	-644	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8054	-0-	-1215	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7363	-0-	-1607	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	7402	-0-	-1712	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	7443	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4552	-0-	-1214	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4847	-0-	-583	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5925	-0-	-1665	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6724	-0-	-1119	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	6513	-0-	-1330	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1830	-0-	-650	-0-	1830	2			N	-0-					27
09	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					27
10	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	2068	2			N	-0-					27
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					27
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					27
*01	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	2			N	-0-					27

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6423	-0-	-1513	-0-	1269	1	5154	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	1248	1	5608	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7905	-0-	-31	-0-	1245	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	1139	1	6673	2	N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	1162	1	7619	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7568	-0-	-337	-0-	1058	1	6510	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	1139	1	3741	2	Y	-0-					75
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	1102	1	3726	2	Y	12	57	1			30
							13	9									
10	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	1139	1	3977	2	Y	16	27	1			19
							18	9									
11	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	1102	1	3663	2	Y	19					38
							21	9									
12	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	1253	1	4585	2	Y	19	26	1			31
							21	9									
*01	11200	X	5341	-0-	-5859	-0-	1280	1	4041	2	Y	18					49
							20	9									

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3654	-0-	-606	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	740	1	2323	2	N	2					58
							2	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					58
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					58
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10185	-0-	-975	-0-	10185	2			Y	-0-					19
09	10650	X	9929	-0-	-721	-0-	9929	2			Y	-0-					19
10	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			Y	-0-					19
11	10440	X	9329	-0-	-1111	-0-	9329	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		10591	-0-	10591	10591	10591	2			Y	-0-					19
*01	21221	X	10630	-0-	-10591	-0-	10630	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

08	8277	X	7996	-0-	-281	-0-	422	1	7574	2	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7455	-0-	-855	-0-	407	1	7048	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7311	-0-	-1276	-0-	417	1	6894	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7210	-0-	-1100	-0-	405	1	6805	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6851	-0-	-62	-0-	405	1	6446	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	362	1	6306	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

08	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	365	1	6077	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6070	-0-	-860	-0-	358	1	5712	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	364	1	6036	2	Y	-0-					-0-
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	343	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	360	1	6441	2	Y	-0-					-0-
*01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	336	1	6061	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

08	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	463	1	7802	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	445	1	7036	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	453	1	7650	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	439	1	7391	2	Y	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	457	1	7216	2	Y	-0-					-0-
*01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	423	1	6903	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

08	8649	X	8017	-0-	-632	-0-	478	1	7539	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	442	1	7085	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	7935	-0-	-838	-0-	422	1	7513	2	Y	-0-					-0-
11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	410	1	7318	2	Y	-0-					-0-
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	423	1	6869	2	Y	-0-					-0-
*01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	388	1	6842	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7594	-0-	-94	-0-	61	1	7533	2	N	-0-					-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	60	1	7443	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7723	-0-	-120	-0-	64	1	7659	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	51	1	7350	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7564	-0-	-279	-0-	64	1	7500	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7501	-0-	-249	-0-	64	1	7437	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7758	-0-	-674	-0-	63	1	7695	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	61	1	7390	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7479	-0-	-829	-0-	62	1	7417	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	50	1	7118	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7454	-0-	-296	-0-	63	1	7390	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7750	X	7462	-0-	-288	-0-	64	1	7398	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	52	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5442	-0-	-978	-0-	50	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	48	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4667	-0-	-1573	-0-	39	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4598	-0-	-1013	-0-	46	1	4551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	41	1	5464	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5666	-0-	-574	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5418	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
*01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	319	1	4576	3	Y	-0-					29
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	310	1	4593	3	Y	-0-					29
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	330	1	5293	3	Y	-0-	23	1	2	5	4
11	4740	X	2672	-0-	-2068	-0-	320	1	2349	3	Y	3					7
							3	9									
12	5053	X	1791	-0-	-3262	-0-	320	1	1471	3	Y	-0-					7
01	5611	X	1086	-0-	-4525	-0-	131	1	955	3	Y	-0-					7

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	652	1	2418	2	Y	-0-					39
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	631	1	1984	2	Y	4	15	1			28
							4	9									
10	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	652	1	2364	2	Y	18	25	1			21
							20	9									
11	3030	X	2597	-0-	-433	-0-	631	1	1943	2	Y	21					42
							23	9									
12	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	2747	803	1	1918	2	Y	24	29	1			37
							26	9									
*01	5456	X	2709	-0-	-2747	-0-	838	1	1847	2	Y	22					59
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2237	-0-	-433	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6153	-0-	-1535	-0-	940	1	5213	2	N	-0-					175
09	7530	X	6539	-0-	-991	-0-	881	1	5658	2	N	-0-					175
10	7781	X	6036	-0-	-1745	-0-	720	1	5316	2	N	-0-					175
11	7530	X	5818	-0-	-1712	-0-	707	1	5111	2	N	-0-					175
12	7533	X	6066	-0-	-1467	-0-	728	1	5338	2	N	-0-					175
01	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	791	1	5508	2	N	-0-					175

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	7754	-0-	-2662	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	6955	-0-	-3125	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7146	-0-	-2495	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	6853	-0-	-2147	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7036	-0-	-1210	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	5755	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3966	-0-	-467	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3732	-0-	-639	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3433	-0-	-737	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3679	-0-	-351	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-					-0-
12	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
*01	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1175	-0-	-1460	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	908	-0-	-1642	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4604	-0-	-196	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3994	-0-	-1136	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3680	-0-	-1621	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4522	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10366	-0-	-1166	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9705	-0-	-1185	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8739	-0-	-1894	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10549	-0-	-53	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
*01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	3749	-0-	-2341	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4924	-0-	-1369	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4786	-0-	-674	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4764	-0-	4764	4764	4764	3			Y	-0-					-0-
*01	9521	X	4757	-0-	-4764	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5039	-0-	-1812	-0-	5039	3			Y	-0-					22
09	6630	X	3651	-0-	-2979	-0-	3651	3			Y	-0-					22
10	6231	X	2737	-0-	-3494	-0-	2737	3			Y	-0-					22
11	6030	X	2571	-0-	-3459	-0-	2571	3			Y	-0-					22
12	6231	X	4074	-0-	-2157	-0-	4074	3			Y	-0-					22
*01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5434	-0-	-206	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	5551	3			Y	-0-					-0-
*01	11071	X	5520	-0-	-5551	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	8901	-0-	-5359	-0-	269	1	8632	2	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13197	-0-	-603	-0-	263	1	12934	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	13085	-0-	-1175	-0-	296	1	12789	2	Y	-0-					-0-
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	303	1	12352	2	Y	-0-					-0-
12	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	314	1	12830	2	Y	-0-					-0-
*01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	306	1	12655	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	14	1	5001	2	Y	-0-					-0-
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	14	1	8261	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	50	1	4486	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4218	-0-	-642	-0-	85	1	4133	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	4201	-0-	-4355	-0-	88	1	4113	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	4465	-0-	-4091	-0-	97	1	4368	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	9262	2	6	9	Y	5					28
09	9480	X	8643	-0-	-837	-0-	8612	2	31	9	Y	28	30	1			26
10	9641	X	8639	-0-	-1002	-0-	8629	2	10	9	Y	9	1	8			34
11	9150	X	7821	-0-	-1329	-0-	7802	2	19	9	Y	17	30	1			21
12	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	8704	2			Y	-0-					21
01	9269	X	8559	-0-	-710	-0-	8559	2			Y	-0-	12	1			9

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	6836	3			N	-0-			-0-
09	6870	X	6500	-0-	-370	-0-	6500	3			N	-0-			-0-
10	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	6499	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	6266	-0-	-394	-0-	6266	3			N	-0-			-0-
12	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6228	3			N	-0-			-0-
01	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	6410	3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	303	1	2942	2	N	-0-			-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	294	1	2292	2	N	-0-			-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	303	1	2618	2	N	-0-			-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	294	1	2626	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	303	1	2244	2	N	-0-			-0-
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
11	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	3			N	-0-			-0-
12	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
01	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	3			N	-0-			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		98	-0-	98	156	98	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		50	-0-	50	206	50	3			Y	-0-			-0-
*01	344	X	138	-0-	-206	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	3			Y	-0-			-0-
09	7500	X	7269	-0-	-231	-0-	7269	3			Y	-0-			-0-
10	7750	X	7597	-0-	-153	-0-	7597	3			Y	-0-			-0-
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			Y	-0-			-0-
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-			-0-
*01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	3			Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-			-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-			-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			Y	-0-			-0-
11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5078	-0-	5078	5078	5078	3			Y	-0-			-0-
*01	10419	X	5341	-0-	-5078	-0-	5341	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1542	-0-	-876	-0-	328	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1728	-0-	-612	-0-	318	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	328	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	318	1	1188	2	N	-0-			-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	328	1	1503	2	N	-0-			-0-
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	577	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	558	1	1960	2	N	-0-			-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	577	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	558	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	577	1	1930	2	N	-0-			-0-
*01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	577	1	1814	2	N	-0-			-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	494	1	6159	2	N	-0-			-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	478	1	5842	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5897	-0-	-954	-0-	477	1	5420	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6521	-0-	-109	-0-	454	1	6067	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	469	1	6080	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	325	1	5846	2	N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	3			N	-0-			-0-
09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	4559	3			N	-0-			-0-
10	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	4662	3			N	-0-			-0-
11	4710	X	4479	-0-	-231	-0-	4479	3			N	-0-			-0-
12	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	3			N	-0-			-0-
01	4836	X	4355	-0-	-481	-0-	4355	3			N	-0-			-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-			-0-
09	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	5064	3			N	-0-			-0-
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5465	3			N	-0-			-0-
11	5340	X	5197	-0-	-143	-0-	5197	3			N	-0-			-0-
12	5518	X	5153	-0-	-365	-0-	5153	3			N	-0-			-0-
01	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	4889	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	4704	-0-	-659	-0-	4704	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
12	5053	X	4373	-0-	-680	-0-	4373	3			N	-0-			-0-
01	5053	X	4501	-0-	-552	-0-	4501	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-			-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-			-0-
11	5310	X	5139	-0-	-171	-0-	5139	3			N	-0-			-0-
12	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	5315	3			N	-0-			-0-
01	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5244	-0-	-216	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5349	-0-	-417	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	5285	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					202
09	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3458	3			N	-0-					202
10	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3			N	-0-					202
11	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			N	-0-					202
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					202
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	N	30	182	1			50

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-	509	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2536	-0-	-794	-0-	493	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	509	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	493	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	509	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	509	1	2045	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6494	-0-	-76	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6426	-0-	-363	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6575	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5997	-0-	-963	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6270	-0-	-767	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6273	-0-	-485	-0-	6273	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1182	-0-	-2321	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	604	-0-	-2876	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	492	-0-	-3104	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	508	-0-	-2972	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	499	-0-	-1888	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1653	-0-	-1447	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	699	1	857	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1492	-0-	-788	-0-	676	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	699	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	676	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	699	1	659	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	699	1	669	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	9236	-0-	6136	6136	9236	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	783	-0-	-2217	3919	783	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	819					N	-0-					-0-
11	2726	X	1907	-0-	-819	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	3			N	-0-					-0-
11	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
12	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	3			N	-0-					-0-
*01	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	19517	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	3			N	-0-					68
09	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	3			N	-0-					68
10	9610	X	9206	-0-	-404	-0-	9206	3			N	-0-					68
11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					68
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	3			N	-0-					68
*01	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4192	-0-	-117	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	94	-0-	-296	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	4650	3			N	-0-					68
09	5610	X	4415	-0-	-1195	-0-	4415	3			N	-0-					68
10	5797	X	4380	-0-	-1417	-0-	4380	3			N	-0-					68
11	5550	X	4065	-0-	-1485	-0-	4065	3			N	-0-					68
12	5146	X	3878	-0-	-1268	-0-	3878	3			N	-0-					68
01	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	4227	3			N	-0-					68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5165	-0-	-43	-0-	5165	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5292	-0-	-468	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5115	-0-	-585	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5271	-0-	-619	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4207	-0-	-803	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4307	-0-	-777	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	799	-0-	-2642	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	645	-0-	-2685	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	793	-0-	-2555	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	768	-0-	-1902	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1128	-0-	-1321	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1805	-0-	-1045	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4018	-0-	-1159	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3814	-0-	-596	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3588	-0-	-672	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2787	-0-	-1615	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2380	-0-	-1650	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3772	-0-	-1250	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3680	-0-	-1180	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	8213	-0-	-157	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8018	-0-	-352	-0-	8018	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11935	-0-	-868	-0-	11935	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	11961	-0-	-429	-0-	11961	3			Y	-0-					-0-
10	12524	X	12441	-0-	-83	-0-	12441	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	11860	-0-	-80	-0-	11860	3			Y	-0-					-0-
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
01	12431	X	12306	-0-	-125	-0-	12306	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	519	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5833	-0-	-1157	-0-	457	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6186	-0-	-1037	-0-	486	1	5700	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6390	-0-	-570	-0-	477	1	5913	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6350	-0-	-718	-0-	494	1	5856	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	488	1	5196	2	N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1319	1	9443	2	N	6					140
							7	9									
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1277	1	8655	2	N	27					167
							30	9									
10	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	1319	1	8116	2	N	15					182
							17	9									
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	596	1	8201	2	N	102	175	1			109
							112	9									
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7681	2	69	9	N	63					172
*01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	43	1	7589	2	N	75	183	1			64
							83	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7286	-0-	-1204	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	6828	-0-	-2658	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8151	-0-	-1029	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	5485	-0-	-4001	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	7394	-0-	-1410	-0-	7394	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3212	-0-	-178	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

08	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	5216	3			Y	-0-					16
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4632	3			Y	-0-					16
10	6200	X	5471	-0-	-729	-0-	5471	3			Y	-0-					16
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			Y	-0-					16
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			Y	-0-					16
*01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

08	8525	X	8156	-0-	-369	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7890	-0-	-720	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8214	-0-	-683	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	8151	-0-	-2	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
*01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

08	3038	X	2168	-0-	-870	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
*01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7066	-0-	-2606	-0-	247	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7415	-0-	-1375	-0-	241	1	7174	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	220	1	6958	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6372	-0-	-858	-0-	203	1	6169	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	6187	-0-	-1470	-0-	211	1	5976	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6104	-0-	-1553	-0-	202	1	5902	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	4462	-0-	-2637	-0-	165	1	4297	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4449	-0-	-1491	-0-	156	1	4293	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	137	1	4158	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3960	-0-	-840	-0-	134	1	3826	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	130	1	3623	2	Y	-0-					-0-
*01	7522	X	3769	-0-	-3753	-0-	124	1	3645	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	241	1	6527	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6590	-0-	-460	-0-	236	1	6354	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7231	-0-	-54	-0-	226	1	7005	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	217	1	6718	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6838	-0-	6838	6838	226	1	6612	2	Y	-0-					-0-
*01	13472	X	6634	-0-	-6838	-0-	218	1	6416	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	476	-0-	-1911	-0-	476	2			Y	-0-					1
09	2010	X	692	-0-	-1318	-0-	7	1	685	2	Y	-0-					1
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	17	1	3187	2	Y	-0-					1
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	16	1	7946	2	Y	-0-					1
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	17	1	6382	2	Y	-0-					1
*01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	65	1	4728	2	Y	-0-					1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9508	-0-	-474	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
09	9660	X	8749	-0-	-911	-0-	8749	3			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9140	-0-	-718	-0-	9140	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	8789	-0-	-728	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8538	-0-	-979	-0-	8538	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	565	1	4962	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	547	1	4716	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	565	1	4817	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	547	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5286	-0-	-232	-0-	565	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	565	1	4720	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	7406	-0-	-5273	-0-	268	1	7138	2	Y	-0-					-0-
09	10770	X	7097	-0-	-3673	-0-	262	1	6835	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	7072	-0-	-2135	-0-	234	1	6838	2	Y	-0-					-0-
11	7830	X	6526	-0-	-1304	-0-	207	1	6319	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6431	-0-	6431	6431	216	1	6215	2	Y	-0-					-0-
*01	12722	X	6291	-0-	-6431	-0-	209	1	6082	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	11256	-0-	-2353	-0-	578	1	10678	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	557	1	9961	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	10768	-0-	-2841	-0-	546	1	10222	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	11346	-0-	-1164	-0-	506	1	10840	2	N	-0-			-0-
12	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	525	1	13401	2	N	-0-			-0-
*01	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	542	1	12397	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	538	1	11486	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	11267	-0-	-253	-0-	519	1	10748	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	8792	-0-	-3112	-0-	549	1	8243	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	7947	-0-	-3693	-0-	558	1	7389	2	N	-0-			-0-
12	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	578	1	14726	2	N	-0-			-0-
*01	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	596	1	12863	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4366	-0-	-501	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
10	4774	X	3847	-0-	-927	-0-	3847	3			N	-0-			-0-
11	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	3809	3			N	-0-			-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-			-0-
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3215	-0-	-1045	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3			N	-0-			-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-			-0-
12	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3857	3			N	-0-			-0-
*01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	3			N	-0-			-0-
10	5394	X	5263	-0-	-131	-0-	5263	3			N	-0-			-0-
11	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	4987	3			N	-0-			-0-
12	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3			N	-0-			-0-
*01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	3			N	-0-			-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	3			N	-0-			-0-
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	4668	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	3835	-0-	-1714	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	2901	-0-	-2214	-0-	2901	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
*01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3943	-0-	-1048	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4111	-0-	-659	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4270	-0-	-969	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3254	-0-	-1985	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7196	-0-	-182	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6705	-0-	-487	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6646	-0-	-314	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6921	-0-	-271	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	6816	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5452	-0-	-1213	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5406	-0-	-763	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5147	-0-	-463	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4735	-0-	-2333	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5610	-0-	-810	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6028	-0-	-482	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	5257	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3787	-0-	-925	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4009	-0-	-889	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3126	-0-	-2144	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
*01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5808	-0-	-857	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	4846	-0-	-1819	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5601	-0-	-849	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6339	-0-	6339	6339	6339	3			Y	-0-					-0-
*01	12834	X	6495	-0-	-6339	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5867	-0-	-240	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9323	-0-	-787	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9528	-0-	-330	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9045	-0-	-315	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9409	-0-	-263	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9273	-0-	-399	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-			-0-
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			Y	-0-			-0-
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	3			Y	-0-			-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-			-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-			-0-
01	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	3			Y	-0-			-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

08	5332	X	4266	-0-	-1066	-0-	4266	3			N	-0-			-0-
09	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
10	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
11	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	538	1	3489	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	520	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	538	1	3386	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	520	1	3336	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	538	1	3247	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	538	1	3353	2	N	-0-			-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

08	4619	X	2666	-0-	-1953	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3521	-0-	-739	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-			-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-			-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
01	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	3853	3			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			N	-0-			-0-
09	6720	X	5836	-0-	-884	-0-	5836	3			N	-0-			-0-
10	6913	X	6121	-0-	-792	-0-	6121	3			N	-0-			-0-
11	6720	X	5777	-0-	-943	-0-	5777	3			N	-0-			-0-
12	6944	X	5427	-0-	-1517	-0-	5427	3			N	-0-			-0-
01	6944	X	6180	-0-	-764	-0-	6180	3			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

08	10695	X	8936	-0-	-1759	-0-	407	1	8529	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	8839	-0-	-1151	-0-	393	1	8446	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9458	-0-	-493	-0-	432	1	9026	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8838	-0-	-792	-0-	457	1	8381	2	N	-0-			-0-
12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	474	1	10529	2	N	-0-			-0-
*01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	466	1	9869	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

08	8277	X	5689	-0-	-2588	-0-	301	1	5388	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	5354	-0-	-1696	-0-	290	1	5064	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	5720	-0-	-1565	-0-	279	1	5441	2	N	-0-			-0-
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	251	1	6405	2	N	-0-			-0-
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	260	1	6927	2	N	-0-			-0-
*01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	264	1	6127	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					81
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7075	2	11	9	N	10					91
10	6944	X	6918	-0-	-26	-0-	6882	2	36	9	N	33					124
11	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	6363	2	95	9	N	86	180	1			30
12	6944	X	6118	-0-	-826	-0-	6109	2	9	9	N	8					38
01	6944	X	6362	-0-	-582	-0-	6296	2	66	9	N	60					98

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4606	-0-	-137	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5539	-0-	-754	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2133	-0-	-3297	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	2260	-0-	-4281	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5417	-0-	-913	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5488	-0-	-1053	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5257	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4928	-0-	-528	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4536	-0-	-894	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4317	-0-	-1108	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6994	-0-	-656	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7383	-0-	-522	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
*01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

08	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	226	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5315	-0-	-175	-0-	217	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	382	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	558	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	576	1	5562	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	442	1	4915	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

08	18445	X	16072	-0-	-2373	-0-	132	1	15940	2	Y	-0-					-0-
09	17850	X	15580	-0-	-2270	-0-	127	1	15453	2	Y	-0-					-0-
10	17174	X	16389	-0-	-785	-0-	132	1	16257	2	Y	-0-					-0-
11	16080	X	15682	-0-	-398	-0-	132	1	15550	2	Y	-0-					-0-
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	139	1	15670	2	Y	-0-					-0-
*01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	140	1	15402	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

08	8649	X	8051	-0-	-598	-0-	278	1	7773	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6775	-0-	-1595	-0-	271	1	6504	2	N	-0-					-0-
10	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	259	1	8172	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7803	-0-	-267	-0-	249	1	7554	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7680	-0-	-659	-0-	259	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7381	-0-	-1051	-0-	249	1	7132	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

08	11687	X	10032	-0-	-1655	-0-	320	1	9712	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9826	-0-	-1364	-0-	312	1	9514	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9703	-0-	-1085	-0-	296	1	9407	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9154	-0-	-866	-0-	283	1	8871	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9037	-0-	-1131	-0-	295	1	8742	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	8833	-0-	-1335	-0-	290	1	8543	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

08	6262	X	5686	-0-	-576	-0-	160	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	161	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5048	-0-	-1524	-0-	141	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4909	-0-	-1451	-0-	111	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4797	-0-	-1775	-0-	116	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4656	-0-	-1017	-0-	114	1	4542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	168	1	6926	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7166	-0-	-544	-0-	165	1	7001	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	166	1	7051	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	157	1	6629	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777	163	1	6614	2	Y	-0-					-0-
*01	13569	X	6792	-0-	-6777	-0-	161	1	6631	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

08	9455	X	6105	-0-	-3350	-0-	276	1	5829	2	Y	-0-					-0-
09	9150	X	7970	-0-	-1180	-0-	265	1	7705	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	250	1	8095	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	7899	-0-	-561	-0-	243	1	7656	2	Y	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	251	1	7683	2	Y	-0-					-0-
*01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	252	1	7613	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

08	7316	X	4638	-0-	-2678	-0-	82	1	4556	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	5623	-0-	-1457	-0-	82	1	5541	2	Y	-0-					-0-
10	6882	X	5923	-0-	-959	-0-	106	1	5817	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	125	1	5945	2	Y	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	130	1	6300	2	Y	-0-					-0-
*01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	142	1	6224	2	Y	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	5246	-0-	-3364	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	8610	-0-	-659	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
*01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	946	-0-	-821	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	912	-0-	-1008	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

08	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6758	-0-	-472	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	6533	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

08	6479	X	3926	-0-	-2553	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5185	-0-	-845	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	3464	-0-	-2643	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5311	-0-	-599	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5386	-0-	-721	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

08	10509	X	10508	-0-	-1	-0-	10508	2			Y	-0-					32
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10126	2	78	9	Y	71	71	1			32
10	10540	X	10403	-0-	-137	-0-	10403	2			Y	-0-					32
11	10200	X	9994	-0-	-206	-0-	9994	2			Y	-0-					32
12	10540	X	9916	-0-	-624	-0-	9916	2			Y	-0-					32
01	10540	X	9850	-0-	-690	-0-	9844	2	6	9	Y	5	28	1			9

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

08	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

08	10602	X	8563	-0-	-2039	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8289	-0-	-1971	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7895	-0-	-2211	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8753	-0-	-82	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

08	9424	X	9057	-0-	-367	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8648	-0-	-292	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	9000	-0-	-238	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8336	-0-	-544	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8457	-0-	-626	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8392	-0-	-660	-0-	8392	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

08	13175	X	12339	-0-	-836	-0-	12339	2			Y	-0-					15
09	12750	X	11444	-0-	-1306	-0-	11444	2			Y	-0-					15
10	13175	X	11397	-0-	-1778	-0-	11397	2			Y	-0-					15
11	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10924	2			Y	-0-					15
12	12710	X	11173	-0-	-1537	-0-	11173	2			Y	-0-					15
01	12338	X	11249	-0-	-1089	-0-	11249	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	3			Y	-0-					49
09	5340	X	3980	-0-	-1360	-0-	3980	3			Y	-0-					49
10	5301	X	4054	-0-	-1247	-0-	4054	3			Y	-0-					49
11	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	3			Y	-0-					49
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			Y	-0-					49
01	4123	X	4043	-0-	-80	-0-	4043	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8125	-0-	-183	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6239	-0-	-1801	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	4984	-0-	-3324	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6491	-0-	-1290	-0-	6487	3	4	9	Y	4					21
09	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6297	3	8	9	Y	7					28
10	7130	X	6717	-0-	-413	-0-	6717	3			Y	-0-					28
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					28
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					28
*01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-					28

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	3			Y	-0-					15
09	7200	X	6448	-0-	-752	-0-	6448	3			Y	-0-					15
10	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6619	3			Y	-0-					15
11	7170	X	6330	-0-	-840	-0-	6326	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		6787	-0-	6787	6787	6783	3	4	9	Y	4					23
*01	13701	X	6914	-0-	-6787	-0-	6914	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	3			Y	-0-					15
09	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					15
10	5859	X	4850	-0-	-1009	-0-	4850	3			Y	-0-					15
11	5640	X	5481	-0-	-159	-0-	5477	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		5973	-0-	5973	5973	5969	3	4	9	Y	4					23
*01	11428	X	5455	-0-	-5973	-0-	5455	3			Y	-0-					23

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	855	-0-	-2338	-0-	855	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1022	-0-	-2078	1685	1022	3			N	-0-					-0-
09	3146	X	1461	-0-	-1685	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	712	-0-	-1508	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	612	-0-	-1682	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	875	-0-	-644	-0-	875	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8890	-0-	-1371	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9537	-0-	-393	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
10	10044	X	10012	-0-	-32	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	8862	-0-	-1151	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	8522	-0-	-1491	-0-	8522	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6573	-0-	-1084	-0-	6573	3			Y	-0-					15
09	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6654	3			Y	-0-					15
10	7347	X	7023	-0-	-324	-0-	7023	3			Y	-0-					15
11	7110	X	6561	-0-	-549	-0-	6557	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	6877	3	4	9	Y	4					23
*01	13692	X	6811	-0-	-6881	-0-	6811	3			Y	-0-					23

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11433	-0-	-1773	-0-	92	1	11341	2	Y	-0-					-0-
09	12600	X	10673	-0-	-1927	-0-	88	1	10585	2	Y	-0-					-0-
10	11997	X	9827	-0-	-2170	-0-	84	1	9743	2	Y	-0-					-0-
11	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	78	1	9568	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9733	-0-	9733	9733	82	1	9651	2	Y	-0-					-0-
*01	19989	X	10256	-0-	-9733	-0-	90	1	10166	2	Y	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5956	-0-	-434	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5763	-0-	-468	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4738	-0-	-687	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2811	-0-	-1033	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4882	-0-	-248	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4491	-0-	-810	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3874	-0-	-1256	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
*01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
09	840	X	171	-0-	-669	-0-	171	1			N	-0-					125
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5342	-0-	-1571	-0-	292	1	5050	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	2233	-0-	-4457	-0-	282	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	348	-0-	-6565	-0-	156	1	192	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4343	-0-	-1327	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
*01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	103	1	6264	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4740	-0-	-1460	-0-	4740	3			N	-0-			-0-
09	5280	X	4063	-0-	-1217	-0-	4063	3			N	-0-			-0-
10	5456	X	2976	-0-	-2480	-0-	2976	3			N	-0-			-0-
11	4590	X	3274	-0-	-1316	-0-	3274	3			N	-0-			-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-			-0-
*01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8487	-0-	-131	-0-	8487	3			N	-0-			-0-
09	8340	X	8035	-0-	-305	-0-	8035	3			N	-0-			-0-
10	8587	X	8297	-0-	-290	-0-	8297	3			N	-0-			-0-
11	8250	X	7877	-0-	-373	-0-	7877	3			N	-0-			-0-
12	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	3			N	-0-			-0-
01	8494	X	8077	-0-	-417	-0-	8077	3			N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	3			N	-0-			-0-
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-			-0-
10	7130	X	7050	-0-	-80	-0-	7050	3			N	-0-			-0-
11	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	3			N	-0-			-0-
12	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	6667	3			N	-0-			-0-
01	7037	X	6346	-0-	-691	-0-	6346	3			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	12238	-0-	-1092	-0-	12238	2			N	-0-			-0-
09	12270	X	11640	-0-	-630	-0-	11640	2			N	-0-			-0-
10	12679	X	10157	-0-	-2522	-0-	10157	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	11939	-0-	-331	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
12	12524	X	10287	-0-	-2237	-0-	10287	2			N	-0-			-0-
01	12245	X	10814	-0-	-1431	-0-	10814	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12539	-0-	-698	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11671	-0-	-899	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	9031	-0-	-3958	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10136	-0-	-1984	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10288	-0-	-2236	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10916	-0-	-1608	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	360	-0-	-1159	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	320	-0-	-850	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8905	-0-	-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8285	-0-	-955	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7315	-0-	-2233	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9048	-0-	-192	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8797	-0-	-100	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	278	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4209	-0-	-2331	-0-	269	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	278	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4362	-0-	-2178	-0-	269	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	288	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	317	1	4046	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6184	-0-	-1070	-0-	6184	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

08	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

08	8494	X	8032	-0-	-462	-0-	326	1	7706	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7355	-0-	-865	-0-	316	1	7039	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8132	-0-	-362	-0-	324	1	7808	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7433	-0-	-697	-0-	303	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7806	-0-	-595	-0-	315	1	7491	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7995	-0-	-127	-0-	325	1	7670	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

08	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	6074	-0-	-16	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	6095	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1732	-0-	-2050	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3035	-0-	-505	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5539	-0-	-723	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	666	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	661	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	675	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	664	1	2991	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	695	1	2471	2	N	-0-					-0-
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	701	1	3550	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	271	1	9550	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	255	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	253	1	9038	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9087	-0-	-633	-0-	255	1	8832	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	9456	-0-	-557	-0-	266	1	9190	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	266	1	9211	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7288	-0-	-2353	-0-	350	1	6938	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	6920	-0-	-2410	-0-	339	1	6581	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	6680	-0-	-2961	-0-	350	1	6330	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6682	-0-	-2648	-0-	339	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6350	-0-	-935	-0-	329	1	6021	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6400	-0-	-885	-0-	269	1	6131	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
*01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	763	-0-	-694	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	354	-0-	-1072	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
*01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10408	-0-	-783	-0-	10408	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	10017	-0-	-453	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10032	-0-	-787	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	10032	-0-	-438	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	10081	-0-	-490	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
*01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5593	-0-	-1134	-0-	133	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5577	-0-	-1023	-0-	117	1	5460	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	1871	-0-	-4949	-0-	47	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	184	1	7072	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4735	-0-	-1620	-0-	132	1	4603	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	125	1	4407	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8928	-0-	-465	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7591	-0-	-1499	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8123	-0-	-836	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8528	-0-	-431	-0-	8528	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
*01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10485	-0-	-551	-0-	10485	3			Y	-0-					53
09	10680	X	10057	-0-	-623	-0-	10057	3			Y	-0-					53
10	10664	X	10378	-0-	-286	-0-	10377	3	1	9	Y	1					54
11	10140	X	9918	-0-	-222	-0-	9918	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		10264	-0-	10264	10264	10264	3			Y	-0-					54
*01	20602	X	10338	-0-	-10264	-0-	10338	3			Y	-0-					54

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10712	-0-	-2338	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10548	-0-	-2502	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10549	-0-	-1293	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	300	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	280	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	272	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	283	1	5486	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	278	1	5751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5371	-0-	-899	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5160	-0-	-1319	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5424	-0-	-846	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4728	-0-	-821	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	8096	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	7871	-0-	-559	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8061	-0-	-650	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
*01	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4216	-0-	-1514	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5075	-0-	5075	5075	5075	3			Y	-0-					-0-
*01	10042	X	4967	-0-	-5075	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8128	-0-	-676	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8029	-0-	-431	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	8191	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8616	-0-	8616	8616	8616	3			Y	-0-					-0-
*01	16977	X	8361	-0-	-8616	-0-	8361	3			Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6773	-0-	-157	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6598	-0-	-625	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	5389	-0-	-1834	-0-	5389	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6247	-0-	-1472	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5526	-0-	-1944	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	4431	-0-	-3288	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	992	-0-	-6107	-0-	992	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8956	-0-	-499	-0-	8956	3			Y	-0-					53
09	9180	X	8723	-0-	-457	-0-	8723	3			Y	-0-					53
10	9486	X	8825	-0-	-661	-0-	8824	3	1	9	Y	1					54
11	9180	X	8444	-0-	-736	-0-	8444	3			Y	-0-					54
12	9083	X	8852	-0-	-231	-0-	8852	3			Y	-0-					54
01	9021	X	8833	-0-	-188	-0-	8833	3			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	286	1	3906	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	276	1	3712	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	286	1	3771	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	276	1	3472	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	286	1	3613	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	286	1	3225	2	N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-			-0-
09	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3529	3			N	-0-			-0-
10	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
11	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	3424	3			N	-0-			-0-
12	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3255	3			N	-0-			-0-
01	3689	X	3004	-0-	-685	-0-	3004	3			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

08	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-			-0-
09	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5371	3			N	-0-			-0-
10	5735	X	5358	-0-	-377	-0-	5358	3			N	-0-			-0-
11	5520	X	5399	-0-	-121	-0-	5399	3			N	-0-			-0-
12	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	5102	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	4865	-0-	-684	-0-	4865	3			N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-			-0-
09	6570	X	6320	-0-	-250	-0-	6320	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6530	-0-	-352	-0-	6530	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	6458	3			N	-0-			-0-
12	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	6749	3			N	-0-			-0-
01	7068	X	6796	-0-	-272	-0-	6796	3			N	-0-			-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			27
10	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	883	1	10126	2	Y	-0-			27
11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	769	1	12608	2	Y	-0-			27
12	3100	N	17593	-0-	14493	14493	883	1	16710	2	Y	-0-			27
*01	35452	X	20959	-0-	-14493	-0-	228	1	20731	2	Y	-0-			27

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

08	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	7714	3			N	-0-			-0-
09	7560	X	7529	-0-	-31	-0-	7529	3			N	-0-			-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-			-0-
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-			-0-
01	8184	X	7877	-0-	-307	-0-	7877	3			N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

08	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			N	-0-			-0-
09	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4721	3			N	-0-			-0-
10	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	4729	3			N	-0-			-0-
11	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	4667	3			N	-0-			-0-
12	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	3			N	-0-			-0-
01	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	4891	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	794	-0-	-570	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	6	-0-	-1194	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	992	N	314	-0-	-678	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6235	-0-	-365	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6520	-0-	-300	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8817	-0-	-1382	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	8894	-0-	-586	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9156	-0-	-113	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8933	-0-	-37	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	9007	-0-	-169	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8710	-0-	-466	-0-	8710	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5172	-0-	-346	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4535	-0-	-704	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	5488	-0-	-2045	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6601	-0-	-188	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
*01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	6506	-0-	-2422	-0-	235	1	6271	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6344	-0-	-2296	-0-	227	1	6117	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6743	-0-	-2185	-0-	235	1	6508	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6439	-0-	-2201	-0-	227	1	6212	2	N	-0-					-0-
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	246	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6748	-0-	-10	-0-	277	1	6471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2893	-0-	-737	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5893	-0-	-407	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4987	-0-	-1523	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5296	-0-	-1004	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					253
09	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					253
10	15438	X	15013	-0-	-425	-0-	14961	2	52	9	N	47	188	1			112
11	14940	X	14182	-0-	-758	-0-	14178	2	4	9	N	4					116
12	15593	X	15022	-0-	-571	-0-	14838	2	184	9	N	167					283
01	15593	X	14503	-0-	-1090	-0-	14457	2	46	9	N	42	194	1			131

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9766	-0-	-216	-0-	9766	2			N	-0-					222
09	9660	X	9558	-0-	-102	-0-	9544	2	14	9	N	13					235
10	9982	X	9309	-0-	-673	-0-	9288	2	21	9	N	19					254
11	9660	X	9331	-0-	-329	-0-	9251	2	80	9	N	73	180	1			147
12	9982	X	9634	-0-	-348	-0-	9548	2	86	9	N	78					225
01	9889	X	9430	-0-	-459	-0-	9385	2	45	9	N	41					266

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2586	-0-	-384	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2185	-0-	-1895	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

08	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	764	1	1282	2	N	-0-					-0-
							2224	3									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	747	1	1339	2	N	-0-					-0-
							2678	3									
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1071	1	3576	2	N	-0-					-0-
							4840	3									
11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	805	1	5052	2	N	-0-					-0-
							6086	3									
12	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	799	1	5887	2	N	-0-					-0-
							7372	3									
*01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	657	1	4550	2	N	-0-					-0-
							5129	3									

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

08	5735	X	2708	-0-	-3027	-0-	744	1	718	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
09	5880	X	2819	-0-	-3061	-0-	627	1	731	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
10	6076	X	775	-0-	-5301	-0-	445	1	140	2	N	-0-					-0-
							190	3									
11	5880	X	829	-0-	-5051	-0-	388	1	200	2	N	-0-					-0-
							241	3									
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	499	1	3025	2	N	-0-					-0-
							3788	3									
*01	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	637	1	6047	2	N	-0-					-0-
							6817	3									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

08	7223	X	3384	-0-	-3839	-0-	453	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	528	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	442	1	7941	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	347	1	4568	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
12	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	250	1	6627	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
01	9796	X	5449	-0-	-4347	-0-	588	1	4168	2	Y	-0-					-0-
							693	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1055	-0-	-1146	-0-	142	1	694	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							2215	3									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	417	1	3531	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	275	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
12	6076	X	2785	-0-	-3291	-0-	216	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
01	6076	X	1666	-0-	-4410	-0-	384	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

08	11718	X	10828	-0-	-890	-0-	10802	3	26	9	N	24					77
09	10980	X	10414	-0-	-566	-0-	10395	3	19	9	N	17					94
10	11346	X	10719	-0-	-627	-0-	10719	3			N	-0-					94
11	10680	X	10203	-0-	-477	-0-	10139	3	64	9	N	58					152
12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10979	3	24	9	N	22	129	1			45
01	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	10644	3	132	9	N	120	127	1			38

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

08	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6811	3	13	9	N	12					38
09	7410	X	6948	-0-	-462	-0-	6939	3	9	9	N	8					46
10	7068	X	6438	-0-	-630	-0-	6438	3			N	-0-					46
11	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	6187	3	31	9	N	28					74
12	7192	X	5743	-0-	-1449	-0-	5731	3	12	9	N	11	63	1			22
01	7192	X	6486	-0-	-706	-0-	6422	3	64	9	N	58	62	1			18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

08	9424	X	8787	-0-	-637	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8030	-0-	-1177	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	7765	-0-	-1085	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8333	-0-	-440	-0-	8333	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	344	1	6474	2	N	-0-					-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	333	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	344	1	6007	2	N	-0-					-0-
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	311	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	344	1	5687	2	N	-0-					-0-
*01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	344	1	5495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1209	-0-	-3411	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3940	-0-	-679	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4597	-0-	-828	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3754	-0-	-1256	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4226	-0-	4226	4226	4226	3			Y	-0-					-0-
*01	8824	X	4598	-0-	-4226	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6101	-0-	6101	6101	6101	3			Y	-0-					-0-
*01	11884	X	5783	-0-	-6101	-0-	5783	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2643	-0-	-717	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	2873	3			Y	-0-					-0-
*01	5755	X	2882	-0-	-2873	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	273	1	3856	2	Y	-0-					2
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	254	1	3646	2	Y	-0-					2
10	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	296	1	3721	2	Y	-0-					2
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	284	1	3690	2	Y	-0-	1	1			1
12	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	276	1	3703	2	Y	-0-					1
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	261	1	3977	2	Y	-0-					1

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	3451	-0-	-2222	-0-	364	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4399	-0-	-1091	-0-	389	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	580	1	4012	2	N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	570	1	4087	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	554	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	528	1	3706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	560	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	589	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	586	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
12	2697	X	2107	-0-	-590	-0-	532	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	2697	X	1796	-0-	-901	-0-	552	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							177	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	465	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	445	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1274	-0-	-2694	-0-	181	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2521	-0-	-1319	-0-	533	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	588	1	3416	2	N	-0-					-0-
*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	541	1	3270	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7322	-0-	-2288	-0-	883	1	6431	2	N	7					117
							8	9									
09	9270	X	8288	-0-	-982	-0-	854	1	7426	2	N	7					124
							8	9									
10	9362	X	7585	-0-	-1777	-0-	883	1	6699	2	N	3					127
							3	9									
11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	854	1	7755	2	N	8					135
							9	9									
12	8649	X	6971	-0-	-1678	-0-	883	1	6084	2	N	4					139
							4	9									
01	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	861	1	5365	2	N	6					145
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			Y	-0-					53
09	7800	X	7154	-0-	-646	-0-	7154	3			Y	-0-					53
10	8060	X	7369	-0-	-691	-0-	7368	3	1	9	Y	1					54
11	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7203	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		8075	-0-	8075	8075	8075	3			Y	-0-					54
*01	16453	X	8378	-0-	-8075	-0-	8378	3			Y	-0-					54

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	810	N	131	-0-	-679	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	713	N	78	-0-	-635	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
09	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	3			N	-0-					-0-
10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15843	3			N	-0-					-0-
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
12	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3			N	-0-					-0-
*01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

08	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	7507	3			Y	-0-					53
09	7410	X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3			Y	-0-					53
10	7161	X	7145	-0-	-16	-0-	7144	3	1	9	Y	1					54
11	7260	X	6704	-0-	-556	-0-	6704	3			Y	-0-					54
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			Y	-0-					54
*01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			Y	-0-					54

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

08	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6643	-0-	-737	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6623	-0-	-277	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	7067	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3090	-0-	-1064	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3295	-0-	-725	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

08	8866	X	8631	-0-	-235	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8100	-0-	-480	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8061	-0-	-279	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8074	-0-	-544	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7811	-0-	-807	-0-	7811	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	13306	-0-	-3031	-0-	13306	3			N	-0-					-0-
09	15810	X	12805	-0-	-3005	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
10	16337	X	12249	-0-	-4088	-0-	12249	3			N	-0-					-0-
11	14640	X	12503	-0-	-2137	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	12708	-0-	-591	-0-	12708	3			N	-0-					-0-
*01	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4030	3	3	9	Y	3					15
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	3	6	9	Y	5					20
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					20
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					20
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					20
*01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					20

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5821	-0-	-782	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6032	-0-	-208	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4794	-0-	-1437	-0-	4794	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	13222	-0-	-128	-0-	13222	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13345	-0-	-450	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12605	-0-	-745	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
12	13671	X	12768	-0-	-903	-0-	12768	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	12784	-0-	-887	-0-	12784	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			Y	-0-					53
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					53
10	8556	X	8419	-0-	-137	-0-	8419	3			Y	-0-					53
11	8280	X	7859	-0-	-421	-0-	7859	3			Y	-0-					53
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			Y	-0-					53
*01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8800	-0-	-283	-0-	8800	3			Y	-0-					59
09	8790	X	8476	-0-	-314	-0-	8476	3			Y	-0-					59
10	9083	X	8509	-0-	-574	-0-	8509	3			Y	-0-					59
11	8670	X	8040	-0-	-630	-0-	8040	3			Y	-0-					59
12	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	8305	3			Y	-0-					59
01	8804	X	8321	-0-	-483	-0-	8321	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
*01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4107	-0-	-93	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

08	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8433	-0-	-87	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8565	-0-	-146	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8125	-0-	-586	-0-	8125	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					104
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	854	1	3195	2	N	-0-					104
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	883	1	6055	2	N	7	7	8			104
							8	9									
11	3000	N	3813	-0-	813	813	805	1	3005	2	N	3	3	8			104
							3	9									
12	4392	X	3579	-0-	-813	-0-	867	1	2712	2	N	-0-					104
*01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	851	1	181	2	N	-0-					104

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

08	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	1319	1	4474	2	N	-0-					131
09	7200	X	6288	-0-	-912	-0-	1277	1	5011	2	N	-0-					131
10	7440	X	6193	-0-	-1247	-0-	1319	1	4874	2	N	-0-					131
11	7200	X	5424	-0-	-1776	-0-	1277	1	4147	2	N	-0-					131
12	7099	X	5077	-0-	-2022	-0-	1319	1	3660	2	N	89					220
							98	9									
01	6510	X	4628	-0-	-1882	-0-	1319	1	3309	2	N	-0-					220

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	215	1	8804	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9006	-0-	-234	-0-	202	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	2980	-0-	-6537	-0-	75	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	277	1	10631	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9278	-0-	-22	-0-	258	1	9020	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	245	1	8680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	344	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	1728	-0-	-4441	-0-	77	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3819	-0-	-2151	-0-	271	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3818	-0-	-2351	-0-	322	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	2871	-0-	-3174	-0-	297	1	2574	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1340	1	7544	2	N	-0-					-0-
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1268	1	7544	2	N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	412	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	N	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1161	1	5843	2	N	-0-					-0-
*01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1057	1	3177	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4349	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	-0-	-0-	-1349	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1618	-0-	-924	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1255	-0-	-1442	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	819	-0-	-1791	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	159	-0-	-1484	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	162	-0-	-1078	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5545	-0-	-2205	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5509	-0-	-1991	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6178	-0-	-1169	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
*01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	6705	3			Y	-0-					9
09	7020	X	6720	-0-	-300	-0-	6720	3			Y	-0-					9
10	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	3			Y	-0-					9
11	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	3			Y	-0-					9
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6954	3	66	9	Y	60					69
01	6944	X	6857	-0-	-87	-0-	6836	3	21	9	Y	19	62	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	3612	3			Y	-0-					9
09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3552	3			Y	-0-					9
10	4650	X	2775	-0-	-1875	-0-	2775	3			Y	-0-					9
11	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	3530	3			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		4213	-0-	4213	4213	4147	3	66	9	Y	60					69
*01	8238	X	4025	-0-	-4213	-0-	4004	3	21	9	Y	19	62	1			26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4779	-0-	-1018	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
*01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	3			Y	-0-					9
09	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	6277	3			Y	-0-					9
10	6789	X	6502	-0-	-287	-0-	6502	3			Y	-0-					9
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					9
12	6479	X	6312	-0-	-167	-0-	6246	3	66	9	Y	60					69
*01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6738	3	21	9	Y	19	62	1			26

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10783	-0-	-1276	-0-	560	1	10223	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	540	1	9992	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10599	-0-	-933	-0-	545	1	10054	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	11014	-0-	-146	-0-	525	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	543	1	10592	2	N	-0-					-0-
*01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	543	1	11017	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	2798	3			Y	-0-					-0-
*01	1700	N	2814	-0-	1114	3912	2814	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6757	-0-	-1427	-0-	350	1	6407	2	N	-0-					90
09	7920	X	6428	-0-	-1492	-0-	340	1	6088	2	N	-0-					90
10	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	338	1	6225	2	N	3	3	8			90
							3	9									
11	7500	X	6782	-0-	-718	-0-	313	1	6469	2	N	-0-					90
12	7254	X	6678	-0-	-576	-0-	324	1	6351	2	N	3	4	5	3	8	86
							3	9									
01	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	321	1	5672	2	N	-0-	1	5			85

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5689	-0-	-251	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5601	-0-	-279	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	5874	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					13
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					13
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7693	-0-	-243	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7119	-0-	-471	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7104	-0-	-677	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	7319	-0-	-181	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			Y	-0-					-0-
*01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					2
09	4020	X	2582	-0-	-1438	-0-	182	1	2400	2	N	-0-					2
10	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	215	1	3192	2	N	-0-					2
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	207	1	3579	2	N	-0-	1	1			1
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	254	1	3557	2	N	-0-					1
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					1

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3141	-0-	-951	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2980	-0-	-740	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	488	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
09	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	461	1	2036	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
10	3968	X	2842	-0-	-1126	-0-	465	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
11	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	542	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
12	3844	X	3320	-0-	-524	-0-	494	1	2471	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
01	3844	X	2406	-0-	-1438	-0-	514	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							270	3									

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

08	11935	X	10432	-0-	-1503	-0-	10432	2			N	-0-					209
09	11550	X	9973	-0-	-1577	-0-	9973	2			N	-0-					209
10	11935	X	10120	-0-	-1815	-0-	10120	2			N	-0-					209
11	10560	X	9312	-0-	-1248	-0-	9312	2			N	-0-					209
12	10664	X	9804	-0-	-860	-0-	9804	2			N	-0-					209
01	10447	X	9735	-0-	-712	-0-	9688	2	47	9	N	43					252

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	402	1	2558	2	N	-0-					-0-
							4438	3									
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	335	1	2138	2	N	-0-					-0-
							4274	3									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	379	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2998	3									
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	268	1	2132	2	N	-0-					-0-
							2568	3									
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	233	1	2437	2	N	-0-					-0-
							3051	3									
*01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	218	1	2584	2	N	-0-					-0-
							2913	3									

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

08	7502	X	6421	-0-	-1081	-0-	335	1	2225	2	N	-0-					-0-
							3861	3									
09	7260	X	6359	-0-	-901	-0-	298	1	2021	2	N	-0-					-0-
							4040	3									
10	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	357	1	2476	2	N	-0-					-0-
							3351	3									
11	6630	X	6117	-0-	-513	-0-	244	1	2664	2	N	-0-					-0-
							3209	3									
12	6572	X	6468	-0-	-104	-0-	229	1	2770	2	N	-0-					-0-
							3469	3									
01	6572	X	6334	-0-	-238	-0-	185	1	2890	2	N	-0-					-0-
							3259	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	620	1	4940	2	N	18					117
							20	9									
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	595	1	4884	2	N	43					160
							47	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	620	1	5186	2	N	39	183	1			16
							43	9									
11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	593	1	5043	2	N	32					48
							35	9									
12	5704	X	2864	-0-	-2840	-0-	620	1	2244	2	N	-0-					48
01	5859	X	3574	-0-	-2285	-0-	608	1	2963	2	N	3					51
							3	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	783	-0-	-1197	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	573	-0-	-1783	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	156	-0-	-1549	-0-	156	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

08	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	720	1	3453	2	N	-0-					-0-
							5991	3									
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	606	1	2957	2	N	-0-					-0-
							5912	3									
10	8587	X	8172	-0-	-415	-0-	676	1	3185	2	N	-0-					-0-
							4311	3									
11	8310	X	7702	-0-	-608	-0-	548	1	3245	2	N	-0-					-0-
							3909	3									
12	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	491	1	3259	2	N	-0-					-0-
							4080	3									
*01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	385	1	4508	2	N	-0-					-0-
							5082	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7799	-0-	-421	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7734	-0-	-760	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7515	-0-	-645	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7699	-0-	-640	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7777	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10648	-0-	-872	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9871	-0-	-1444	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	3			N	-0-					-0-
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	3			N	-0-					-0-
*01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	339	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4857	-0-	-3	-0-	328	1	4529	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	338	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3869	-0-	-1381	-0-	328	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2318	-0-	-3107	-0-	339	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	339	1	3889	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	4364	3			N	-0-					64
09	4860	X	4403	-0-	-457	-0-	4403	3			N	-0-					64
10	4898	X	4610	-0-	-288	-0-	4610	3			N	-0-					64
11	4590	X	3713	-0-	-877	-0-	3713	3			N	-0-					64
12	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	3			N	-0-					64
01	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	4518	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2818	-0-	-34	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	4640	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4310	-0-	-820	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4626	-0-	-675	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4788	-0-	-342	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
*01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5574	3			Y	-0-					-0-
*01	11010	X	5436	-0-	-5574	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			Y	-0-					84
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			Y	-0-					84
10	8742	X	8591	-0-	-151	-0-	8591	3			Y	-0-					84
11	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	8172	3			Y	-0-					84
12	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	8089	3			Y	-0-					84
01	8556	X	8028	-0-	-528	-0-	8028	3			Y	-0-					84

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4101	-0-	-425	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	3932	3			Y	-0-					-0-
*01	7687	X	3755	-0-	-3932	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8571	-0-	-140	-0-	8571	3			Y	-0-					90
09	8520	X	8344	-0-	-176	-0-	8344	3			Y	-0-					90
10	8804	X	8452	-0-	-352	-0-	8452	3			Y	-0-					90
11	8520	X	7979	-0-	-541	-0-	7979	3			Y	-0-					90
12	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	7833	3			Y	-0-					90
01	8618	X	7746	-0-	-872	-0-	7746	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	9540	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	9063	-0-	-117	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	9089	-0-	-151	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9173	-0-	-375	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	8737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
10	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
11	2520	X	1945	-0-	-575	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
12	2635	N	2286	-0-	-349	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-			-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

08	5332	X	4811	-0-	-521	-0-	4811	3			N	-0-			-0-
09	5100	X	4570	-0-	-530	-0-	4570	3			N	-0-			-0-
10	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-			-0-
11	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	4591	3			N	-0-			-0-
12	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	4749	3			N	-0-			-0-
01	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

08	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	609	1	1710	2	N	-0-			-0-
							2966	3							
09	6570	X	4209	-0-	-2361	-0-	506	1	1235	2	N	-0-			-0-
							2468	3							
10	6820	X	4400	-0-	-2420	-0-	542	1	1639	2	N	-0-			-0-
							2219	3							
11	6600	X	3607	-0-	-2993	-0-	406	1	1452	2	N	-0-			-0-
							1749	3							
12	6820	X	3394	-0-	-3426	-0-	390	1	1334	2	N	-0-			-0-
							1670	3							
01	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	442	1	2170	2	N	-0-			-0-
							2446	3							

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

08	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	576	1	6923	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	6916	-0-	-1394	-0-	557	1	6359	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7924	-0-	-539	-0-	575	1	7349	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7628	-0-	-472	-0-	557	1	7071	2	N	-0-			-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	576	1	8591	2	N	-0-			-0-
*01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	576	1	8287	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

08	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-			-0-
09	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9465	-0-	-889	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	8909	-0-	-961	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9084	-0-	-867	-0-	9084	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9264	-0-	-687	-0-	9264	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8156	-0-	-772	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
*01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10565	-0-	-316	-0-	515	1	10050	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	496	1	9777	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10508	-0-	-373	-0-	511	1	9997	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	10138	-0-	-92	-0-	503	1	9635	2	N	-0-					-0-
12	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	520	1	10893	2	N	-0-					-0-
*01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	504	1	10381	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9650	-0-	-1262	-0-	458	1	9192	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9562	-0-	-728	-0-	442	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	496	1	9692	2	N	-0-					-0-
11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	536	1	10610	2	N	-0-					-0-
12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	556	1	12183	2	N	-0-					-0-
*01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	547	1	11390	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	542	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	525	1	7871	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7307	-0-	-1218	-0-	541	1	6766	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	6323	-0-	-2287	-0-	525	1	5798	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6588	-0-	-2309	-0-	542	1	6046	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7736	-0-	-1161	-0-	542	1	7194	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8978	-0-	-787	-0-	441	1	8537	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	425	1	8180	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8792	-0-	-260	-0-	431	1	8361	2	N	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	N	-0-					-0-
12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	2	N	-0-					-0-
*01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	415	1	8580	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	11891	-0-	-1718	-0-	601	1	11290	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	10353	-0-	-1797	-0-	588	1	9765	2	Y	-0-					-0-
10	11780	X	9088	-0-	-2692	-0-	648	1	8440	2	Y	-0-					-0-
11	11520	X	9669	-0-	-1851	-0-	640	1	9029	2	Y	-0-					-0-
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	676	1	9330	2	Y	-0-					-0-
*01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	636	1	8576	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6202	-0-	-1478	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6459	-0-	-795	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6046	-0-	-1208	-0-	336	1	5710	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	506	1	8511	2	N	-0-					-0-
09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7562	2	N	-0-					-0-
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	458	1	7928	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8061	-0-	-669	-0-	400	1	7661	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	414	1	8055	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7254	-0-	-1767	-0-	419	1	6835	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	749	1	1981	2	N	-0-					-0-
							3438	3									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	826	1	2218	2	N	-0-					-0-
							4435	3									
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	886	1	2151	2	N	-0-					-0-
							2912	3									
11	5970	X	5502	-0-	-468	-0-	749	1	2156	2	N	-0-					-0-
							2597	3									
12	7006	X	5817	-0-	-1189	-0-	730	1	2259	2	N	-0-					-0-
							2828	3									
01	7006	X	5293	-0-	-1713	-0-	719	1	2150	2	N	-0-					-0-
							2424	3									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	3320	-0-	-3965	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	3040	-0-	-4010	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3161	-0-	-1399	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6329	-0-	-398	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6296	-0-	-369	-0-	6296	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	6034	-0-	-197	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5820	-0-	-210	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	9410	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8632	-0-	-788	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8981	-0-	-722	-0-	8981	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	527 8	1 9	3234	2	N	7					43
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	448 20	1 9	5415	2	N	18					61
10	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	373 13	1 9	6102	2	N	12	6	8			67
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	378 23	1 9	5744	2	N	21	75	1			13
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	409 14	1 9	5574	2	N	13					26
*01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	392 17	1 9	5529	2	N	15					41

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8492	-0-	-870	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
*01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	13100	-0-	-1501	-0-	13100	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	9536	-0-	-4594	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	12589	-0-	-1826	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12222	-0-	-1428	-0-	12222	3			N	-0-					-0-
12	13113	X	12478	-0-	-635	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12515	-0-	-598	-0-	12515	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8235	-0-	-538	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7945	-0-	-545	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7803	-0-	-507	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	8071	-0-	-206	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	8007	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4098	-0-	-1212	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7663	-0-	-1017	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8025	-0-	-375	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8504	-0-	-176	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8275	-0-	-219	-0-	8275	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7607	-0-	-1166	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7208	-0-	-1222	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7150	-0-	-1070	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7514	-0-	-794	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8513	-0-	-607	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	6605	-0-	-3656	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9564	-0-	-366	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9887	-0-	-2	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9750	-0-	-480	-0-	9750	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9186	-0-	-579	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5145	-0-	-4155	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	6001	-0-	-3206	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	6404	-0-	-2476	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7217	-0-	-1959	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7001	-0-	-2175	-0-	7001	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6070	-0-	-470	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6054	-0-	-486	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11931	-0-	-593	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11335	-0-	-635	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	11326	-0-	-554	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11586	-0-	-504	-0-	11586	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11467	-0-	-468	-0-	11467	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	491	1	5085	2	N	4					25
							4	9									
09	5850	X	4835	-0-	-1015	-0-	363	1	4462	2	N	9					34
							10	9									
10	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	267	1	4797	2	N	11	5	8			40
							12	9									
11	5400	X	5012	-0-	-388	-0-	249	1	4724	2	N	35	55	1			20
							39	9									
12	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	261	1	4893	2	N	20					40
							22	9									
01	5580	X	5103	-0-	-477	-0-	248	1	4840	2	N	14					54
							15	9									

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

08	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	143	1	6050	2	N	-0-					-0-
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	138	1	5937	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5900	-0-	-176	-0-	143	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	139	1	5929	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6061	-0-	-232	-0-	144	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6254	-0-	-39	-0-	144	1	6110	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5358	3	14	9	Y	13					59
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5309	3	20	9	Y	18					77
10	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			Y	-0-					77
11	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	5085	3			Y	-0-					77
12	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	5429	3			Y	-0-					77
01	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	5214	3			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	5418	-0-	-2797	-0-	328	1	5090	2	N	-0-					19
09	7950	X	4755	-0-	-3195	-0-	318	1	4437	2	N	-0-					19
10	5921	X	3871	-0-	-2050	-0-	377	1	3494	2	N	-0-					19
11	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	362	1	4510	2	N	-0-	9	1			10
12	5425	X	4020	-0-	-1405	-0-	325	1	3662	2	N	30					40
							33	9									
01	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	305	1	3717	2	N	40					80
							44	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	805	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	819	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2195	-0-	-4563	-0-	307	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	818	1	6754	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6293	-0-	-279	-0-	823	1	5470	2	N	-0-					-0-
*01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	872	1	6291	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	229	-0-	-5196	-0-	227	1	2	9	N	2					258
09	5250	X	710	-0-	-4540	-0-	680	1	30	9	N	27	174	1			111
10	5394	X	703	-0-	-4691	-0-	702	1	1	9	N	1	1	8			111
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	544	1	209	2	N	6	1	8			116
							7	9									
12	744	X	730	-0-	-14	-0-	431	1	299	2	N	-0-					116
*01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	702	1	1825	2	N	-0-					116

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6429	-0-	-621	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7061	-0-	-937	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	5122	-0-	-2618	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6717	-0-	-1281	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5712	-0-	-1128	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6459	-0-	-609	-0-	6459	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	593	1	5443	2	Y	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	4418	-0-	-2805	-0-	519	1	3899	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5390	-0-	-1600	-0-	464	1	4926	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	5633	-0-	-1590	-0-	490	1	5143	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5108	-0-	-1681	-0-	313	1	4795	2	Y	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	8635	-0-	-155	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8951	-0-	-132	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	8733	-0-	-350	-0-	8733	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			Y	-0-					44
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					44
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-					44
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					44
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			Y	-0-					44
*01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	883 3	1 9	7801	2	N	3					180
09	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	854 15	1 9	8269	2	N	14	173	1			21
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	883 15	1 9	6908	2	N	14					35
11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	854 3	1 9	5847	2	N	3					38
12	9455	X	6699	-0-	-2756	-0-	883 21	1 9	5795	2	N	19					57
01	9455	X	6610	-0-	-2845	-0-	883 11	1 9	5716	2	N	10					67

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13199	2	155	9	N	141	168	1			58
09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					58
10	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13455	2	387	9	N	352	360	1			50
11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12757	2	15	9	N	14	1	8			63
12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12648	2	175	9	N	159	174	1			48
*01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12723	2	152	9	N	138	179	1			7

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	7263	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	600	X	147	-0-	-453	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7855	-0-	-365	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7802	-0-	-630	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7641	-0-	-519	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7796	-0-	-326	-0-	7796	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	549	1	10496	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10342	-0-	-1118	-0-	529	1	9813	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10964	-0-	-878	-0-	501	1	10463	2	N	-0-					-0-
11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	445	1	11789	2	N	-0-					-0-
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	461	1	12870	2	N	-0-					-0-
*01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	500	1	11772	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5911	-0-	2811	2811	5899	2	12	9	Y	11					29
09	3000	N	4532	-0-	1532	4343	4519	2	13	9	Y	12					41
10	8197	X	3854	-0-	-4343	-0-	3842	2	12	9	Y	11					52
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	2	11	9	Y	10					62
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3412	2	21	9	Y	19	57	1			24
*01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3670	2	17	9	Y	15					39

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6487	-0-	-83	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	6545	3			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	295	1	10254	2	N	38					185
							42	9									
09	10740	X	4296	-0-	-6444	-0-	280	1	3995	2	N	19					204
							21	9									
10	11098	X	2308	-0-	-8790	-0-	600	1	1708	2	N	-0-					204
11	10260	X	5724	-0-	-4536	-0-	600	1	5102	2	N	20					224
							22	9									
12	10602	X	4922	-0-	-5680	-0-	620	1	4299	2	N	3					227
							3	9									
01	10602	X	2825	-0-	-7777	-0-	620	1	2176	2	N	26	164	1			89
							29	9									

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5686	2	12	9	Y	11					70
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5201	2	12	9	Y	11					81
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5992	2	12	9	Y	11					92
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6353	2	11	9	Y	10					102
12	DLQ G-10		6231	-0-	6231	6231	6210	2	21	9	Y	19	93	1			28
*01	11832	X	5601	-0-	-6231	-0-	5584	2	17	9	Y	15					43

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	143	1	6174	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5156	-0-	-694	-0-	139	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	143	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5342	-0-	-898	-0-	137	1	5205	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5590	-0-	-858	-0-	141	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5302	-0-	-1022	-0-	141	1	5161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8496	-0-	-474	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8817	-0-	-390	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8287	-0-	-443	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8271	-0-	-688	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8262	-0-	-542	-0-	8262	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	465	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	456	1	7293	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	463	1	7795	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7340	-0-	-1360	-0-	443	1	6897	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7397	-0-	-756	-0-	465	1	6932	2	Y	-0-					-0-
*01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	531	1	7790	2	Y	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9027	-0-	-583	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8123	-0-	-1027	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	8402	-0-	-538	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8463	-0-	-558	-0-	8463	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9718	-0-	-667	-0-	9718	3			N	-0-					57
09	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9160	3			N	-0-					57
10	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	3			N	-0-					57
11	9600	X	9073	-0-	-527	-0-	9073	3			N	-0-					57
12	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9396	3			N	-0-					57
01	9703	X	9330	-0-	-373	-0-	9330	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
*01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	817	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							261	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5731	-0-	-1213	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5092	-0-	-1688	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5018	-0-	-1988	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	6005	3			Y	-0-					-0-
*01	12422	X	6417	-0-	-6005	-0-	6417	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

08	992	X	718	-0-	-274	-0-	718	1			Y	-0-					-0-
09	990	X	905	-0-	-85	-0-	710	1	122	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
10	1178	X	693	-0-	-485	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	728	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	928	1	2474	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
*01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	868	1	720	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	997	1	3542	2	N	-0-					-0-
							6146	3									
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	847	1	2993	2	N	-0-					-0-
							5984	3									
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	995	1	3532	2	N	-0-					-0-
							4781	3									
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	779	1	3660	2	N	-0-					-0-
							4409	3									
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	553	1	4747	2	N	-0-					-0-
							5944	3									
*01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	368	1	5402	2	N	-0-					-0-
							6091	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

08	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8078	2	13	9	N	12					87
09	9870	X	6672	-0-	-3198	-0-	6659	2	13	9	N	12					99
10	10199	X	6843	-0-	-3356	-0-	6832	2	11	9	N	10					109
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9687	2	17	9	N	15					124
12	9672	X	9343	-0-	-329	-0-	9326	2	17	9	N	15					139
*01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9118	2	34	9	N	31					170

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					33
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					33
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					33
11	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2			N	-0-					33
12	5053	X	3798	-0-	-1255	-0-	3798	2			N	-0-					33
01	5053	X	3416	-0-	-1637	-0-	3416	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7061	-0-	-193	-0-	7061	2			N	-0-					27
09	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					27
10	7254	X	6896	-0-	-358	-0-	6895	2	1	9	N	1	1	8			27
11	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	6604	2			N	-0-					27
12	7068	X	6740	-0-	-328	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			27
01	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2			N	-0-					27

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7720	-0-	-464	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	4929	-0-	-3651	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	6356	-0-	-2944	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	6220	-0-	-2780	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	5632	-0-	-3668	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	5772	-0-	-1947	-0-	5772	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3743	-0-	-1031	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3631	-0-	-989	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4194	-0-	-22	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11222	-0-	-1860	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11413	-0-	-407	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9783	-0-	-2493	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9524	-0-	-2356	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11413	-0-	-863	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4290	-0-	-1724	-0-	4284	2	6	9	N	5					140
09	5760	X	3840	-0-	-1920	-0-	3838	2	2	9	N	2					142
10	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4411	2	15	9	N	14					156
11	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	5097	2	34	9	N	31					187
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5733	2	28	9	N	25	168	1			44
*01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5503	2	22	9	N	20					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	751	1	2523	2	N	20	166	1			72
							22	9									
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	727	1	2405	2	N	19					91
							21	9									
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	751	1	2143	2	N	11					102
							12	9									
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	727	1	2313	2	N	15					117
							17	9									
12	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	751	1	2200	2	N	23					140
							25	9									
01	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	751	1	1750	2	N	20					160
							22	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5627	-0-	-2123	-0-	511	1	5096	2	N	18					137
							20	9									
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	1277	1	5784	2	N	18					155
							20	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1319	1	6087	2	N	20					175
							22	9									
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1277	1	5653	2	N	4					179
							4	9									
12	7316	X	6311	-0-	-1005	-0-	1319	1	4989	2	N	3	175	1			7
							3	9									
01	7440	X	5511	-0-	-1929	-0-	1319	1	4126	2	N	60					67
							66	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10843	-0-	-286	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10784	-0-	-624	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10903	-0-	-137	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9627	-0-	-1781	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9069	-0-	-1781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	5093	-0-	2093	2093	896	1	1904	2	N	-0-					-0-
							2293	3									
12	3100	N	10390	-0-	7290	9383	667	1	4317	2	N	-0-					-0-
							5406	3									
*01	3100	N	11140	-0-	8040	17423	448	1	5026	2	N	-0-					-0-
							5666	3									

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	10285	-0-	-3231	-0-	10285	3			Y	-0-					20
09	13080	X	10807	-0-	-2273	-0-	10807	3			Y	-0-					20
10	13516	X	10237	-0-	-3279	-0-	10237	3			Y	-0-					20
11	13020	X	10508	-0-	-2512	-0-	10508	3			Y	-0-					20
12	12648	X	11722	-0-	-926	-0-	11722	3			Y	-0-					20
01	11160	X	10843	-0-	-317	-0-	10843	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

08	10261	X	9639	-0-	-622	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9145	-0-	-785	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9307	-0-	-954	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8821	-0-	-749	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	8922	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

08	13454	X	11280	-0-	-2174	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3			N	-0-					-0-
11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12188	-0-	-1266	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	11906	-0-	-1548	-0-	11906	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

08	8401	X	7714	-0-	-687	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	8067	-0-	-3	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7372	-0-	-967	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	6730	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

08	19096	X	17673	-0-	-1423	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
09	18420	X	13357	-0-	-5063	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
10	19034	X	12758	-0-	-6276	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
11	18270	X	15474	-0-	-2796	-0-	15474	3			N	-0-					-0-
12	17670	X	15288	-0-	-2382	-0-	15288	3			N	-0-					-0-
01	17670	X	16759	-0-	-911	-0-	16759	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

08	10509	X	9937	-0-	-572	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9440	-0-	-730	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	8891	-0-	-1069	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	9194	-0-	-943	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
01	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

08	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	154	1	6049	2	Y	-0-					-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	150	1	5738	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5518	-0-	-992	-0-	141	1	5377	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4982	-0-	-1318	-0-	122	1	4860	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	127	1	4854	2	Y	-0-					-0-
*01	10064	X	5083	-0-	-4981	-0-	124	1	4959	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9564	-0-	-201	-0-	696	1	8868	2	Y	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	681	1	8695	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8081	-0-	-1653	-0-	750	1	7331	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	9300	-0-	-120	-0-	741	1	8559	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	9504	-0-	-230	-0-	783	1	8721	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8509	-0-	-1194	-0-	737	1	7772	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	883	1	10353	2	N	27					98
							30	9									
09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	160					258
							176	9									
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	854	1	9911	2	N	80	171	1			167
							88	9									
11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	854	1	9480	2	N	24					191
							26	9									
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	121	175	1			137
							133	9									
*01	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	28	1	10004	2	N	203	193	1			147
							223	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	456	1	5349	2	N	4					124
							4	9									
09	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	6184	2	6	9	N	5					129
10	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	6190	2	3	9	N	3					132
11	6210	X	1080	-0-	-5130	-0-	1080	2			N	-0-					132
12	6417	X	5155	-0-	-1262	-0-	598	1	4548	2	N	8					140
							9	9									
*01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	370	1	6823	2	N	10					150
							11	9									

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4902	2	11	9	N	10					173
09	4830	X	4776	-0-	-54	-0-	4770	2	6	9	N	5					178
10	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	4841	2	7	9	N	6					184
11	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	4667	2	39	9	N	35					219
12	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4718	2	15	9	N	14	174	1			59
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	4606	2	25	9	N	23					82

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11364	-0-	-2106	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11032	-0-	-2887	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	10883	-0-	-3036	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5271	-0-	-159	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5083	-0-	-559	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11188	-0-	-602	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
12	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11086	-0-	-1097	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

08	7409	X	6843	-0-	-566	-0-	54	1	6789	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6496	-0-	-374	-0-	53	1	6443	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	56	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6808	-0-	-152	-0-	45	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7011	-0-	-181	-0-	57	1	6954	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6716	-0-	-135	-0-	59	1	6657	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

08	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13414	2	175	9	N	159	175	1			81
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					81
10	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					81
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					81
12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12899	2	76	9	N	69					150
*01	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12861	2	11	9	N	10					160

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

08	8928	X	8516	-0-	-412	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8396	-0-	-501	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7988	-0-	-262	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8313	-0-	-212	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	8074	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	194	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3229	-0-	229	229	191	1	3038	2	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2593	-0-	-229	-0-	222	1	2371	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	841	-0-	-569	-0-	216	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	210	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1277	-0-	-211	-0-	87	1	1190	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	387	1	7535	2	Y	4					9
							4	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	386	1	6653	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	7254	X	6573	-0-	-681	-0-	375	1	6198	2	Y	-0-					3
11	7680	X	4905	-0-	-2775	-0-	279	1	4626	2	Y	-0-					3
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4223	2	Y	-0-					3
*01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	244	1	3438	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	9066	-0-	-79	-0-	568	1	8498	2	Y	-0-					153
09	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	518	1	8276	2	Y	60	85	1			128
							66	9									
10	9517	X	8519	-0-	-998	-0-	480	1	8039	2	Y	-0-					128
11	9210	X	8842	-0-	-368	-0-	334	1	8399	2	Y	99					227
							109	9									
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	510	1	8840	2	Y	70	107	1			190
							77	9									
01	9145	X	8657	-0-	-488	-0-	517	1	8100	2	Y	36	95	1			131
							40	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	883	1	5803	2	N	12					50
							13	9									
09	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	854	1	3425	2	N	42					92
							46	9									
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	883	1	3972	2	N	25					117
							28	9									
11	6480	X	873	-0-	-5607	-0-	85	1	788	2	N	-0-					117
12	6696	X	251	-0-	-6445	-0-	251	1			N	-0-					117
01	6696	X	479	-0-	-6217	-0-	479	1			N	-0-					117

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	837	1	6976	2	N	23					71
							25	9									
09	8220	X	7448	-0-	-772	-0-	810	1	6621	2	N	15					86
							17	9									
10	8494	X	7653	-0-	-841	-0-	837	1	6791	2	N	23					109
							25	9									
11	8220	X	7341	-0-	-879	-0-	808	1	6512	2	N	19					128
							21	9									
12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	837	1	6580	2	N	42	152	1			18
							46	9									
01	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	837	1	6392	2	N	24					42
							26	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7420	2	2	9	N	2					167
09	7650	X	7084	-0-	-566	-0-	7075	2	9	9	N	8					175
10	7657	X	7137	-0-	-520	-0-	7127	2	10	9	N	9					184
11	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6544	2	12	9	N	11					195
12	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	6673	2	11	9	N	10					205
01	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6774	2	8	9	N	7					212

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	11971	-0-	-1421	-0-	11965	2	6	9	N	5					162
09	12570	X	12042	-0-	-528	-0-	12035	2	7	9	N	6					168
10	12617	X	12286	-0-	-331	-0-	12278	2	8	9	N	7					175
11	11940	X	11780	-0-	-160	-0-	11771	2	9	9	N	8					183
12	12431	X	12237	-0-	-194	-0-	12231	2	6	9	N	5	161	1			27
01	12431	X	12191	-0-	-240	-0-	12179	2	12	9	N	11					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	8287	-0-	-2377	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8743	-0-	-1577	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7100	-0-	-3564	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6635	-0-	-3475	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

08	11904	X	11580	-0-	-324	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10787	-0-	-1213	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11190	-0-	-1210	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10109	-0-	-1891	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10056	-0-	-1538	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10357	-0-	-1237	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	28	1	2004	2	N	-0-					2
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	127	1	1816	2	N	-0-					2
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	150	1	1884	2	N	-0-					2
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	2	N	-0-	1	1			1
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	140	1	1854	2	N	-0-					1
01	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	132	1	1832	2	N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	143	1	6330	2	Y	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	140	1	5887	2	Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5726	-0-	-544	-0-	143	1	5583	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5740	-0-	-739	-0-	149	1	5591	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5535	-0-	-975	-0-	133	1	5402	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

08	T. A.		8514	-0-	8514	17652	589	1	7925	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7303	-0-	7303	24955	550	1	6753	2	Y	-0-					-0-
10	30644	X	5689	-0-	-24955	-0-	563	1	5126	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	6267	-0-	-1353	-0-	556	1	5711	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	6003	-0-	-1871	-0-	532	1	5471	2	Y	-0-					-0-
*01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	458	1	5019	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

08	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3861	-0-	-324	-0-	3861	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	3940	3940	3			Y	-0-					-0-
*01	8098	X	4158	-0-	-3940	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	383	1	3268	2	N	9					36
							10	9									
09	4950	X	3333	-0-	-1617	-0-	326	1	3001	2	N	5					41
							6	9									
10	5115	X	3419	-0-	-1696	-0-	238	1	3162	2	N	17					58
							19	9									
11	4950	X	3388	-0-	-1562	-0-	228	1	3147	2	N	12	32	1			38
							13	9									
12	4898	X	3528	-0-	-1370	-0-	227	1	3287	2	N	13					51
							14	9									
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	224	1	3368	2	N	12					63
							13	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6875	-0-	-441	-0-	957	1	2164	2	N	-0-					-0-
							3754	3									
09	7080	X	1016	-0-	-6064	-0-	603	1	138	2	N	-0-					-0-
							275	3									
10	7316	X	880	-0-	-6436	-0-	628	1	107	2	N	-0-					-0-
							145	3									
11	7080	X	749	-0-	-6331	-0-	539	1	95	2	N	-0-					-0-
							115	3									
12	7316	X	1037	-0-	-6279	-0-	773	1	117	2	N	-0-					-0-
							147	3									
01	6882	X	2445	-0-	-4437	-0-	707	1	817	2	N	-0-					-0-
							921	3									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9275	-0-	-862	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9376	-0-	-544	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9399	-0-	-521	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	661	1	12903	2	Y	-0-					-0-
09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	649	1	11861	2	Y	-0-					-0-
10	13113	X	11889	-0-	-1224	-0-	706	1	11183	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	6053	-0-	-6937	-0-	693	1	5360	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	9556	-0-	-2596	-0-	727	1	8829	2	Y	-0-					-0-
01	12152	X	9940	-0-	-2212	-0-	921	1	9019	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3238	-0-	-1133	-0-	263	1	2975	2	N	-0-					2
09	4230	X	3070	-0-	-1160	-0-	201	1	2869	2	N	-0-					2
10	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	238	1	2883	2	N	-0-					2
11	4170	X	3186	-0-	-984	-0-	228	1	2958	2	N	-0-	1	1			1
12	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	221	1	3050	2	N	-0-					1
*01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	208	1	3143	2	N	-0-					1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	201	1	6406	2	Y	-0-					63
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	189	1	6660	2	Y	-0-	26	1			37
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	345	1	7506	2	Y	-0-					37
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	248	1	6816	2	Y	49					86
							54	9									
12	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	379	1	7257	2	Y	36	43	1			79
							40	9									
01	7843	X	6662	-0-	-1181	-0-	401	1	6227	2	Y	31	45	1			65
							34	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	616	1	6194	2	Y	-0-					153
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	Y	-0-	64	1			89
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	488	1	6954	2	Y	-0-					89
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	266	1	6854	2	Y	-0-					89
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	406	1	8254	2	Y	1	36	1			54
							1	9									
01	8246	X	7849	-0-	-397	-0-	437	1	7338	2	Y	67	44	1			77
							74	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3968	-0-	868	868	3968	2			Y	-0-					40
09	3000	N	3692	-0-	692	1560	3692	2			Y	-0-					40
10	3100	N	2827	-0-	-273	1287	2825	2	2	9	Y	2	2	8			40
11	3512	X	2225	-0-	-1287	-0-	2225	2			Y	-0-					40
12	3968	X	2325	-0-	-1643	-0-	2322	2	3	9	Y	3	3	8			40
01	3968	X	2110	-0-	-1858	-0-	2110	2			Y	-0-					40

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	225	-0-	-9757	-0-	223	2	2	9	N	2					48
09	9660	X	2987	-0-	-6673	-0-	854	1	2120	2	N	12					60
							13	9									
10	9083	X	4385	-0-	-4698	-0-	883	1	3502	2	N	-0-					60
11	7740	X	4878	-0-	-2862	-0-	854	1	4024	2	N	-0-					60
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	85	1	4932	2	N	90					150
							99	9									
*01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6302	2	84	9	N	76					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	732	1	32	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	830	1	19	2	N	-0-					-0-
							38	3									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6635	-0-	-1301	-0-	184	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
09	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	79	1	4233	2	Y	-0-					-0-
							2540	3									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	52	1	5535	2	Y	-0-					-0-
							982	3									
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	8	1	6581	2	Y	-0-					-0-
							946	3									
*01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	105	1	5765	2	Y	-0-					-0-
							958	3									

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	411	1	148	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	307	1	1153	2	N	-0-					-0-
							2001	3									
09	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	173	1	946	2	N	-0-					-0-
							1892	3									
10	4402	X	1900	-0-	-2502	-0-	179	1	731	2	N	-0-					-0-
							990	3									
11	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	142	1	1334	2	N	-0-					-0-
							1607	3									
12	3782	X	2122	-0-	-1660	-0-	111	1	893	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
01	3472	X	1442	-0-	-2030	-0-	93	1	634	2	N	-0-					-0-
							715	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	481	1	1725	2	N	-0-					-0-
							2992	3									
09	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	337	1	1296	2	N	-0-					-0-
							2591	3									
10	4805	X	3683	-0-	-1122	-0-	360	1	1412	2	N	-0-					-0-
							1911	3									
11	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	312	1	1556	2	N	-0-					-0-
							1875	3									
12	4805	X	3687	-0-	-1118	-0-	257	1	1523	2	N	-0-					-0-
							1907	3									
01	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	234	1	1522	2	N	-0-					-0-
							1716	3									

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	2	N	-0-					-0-
							3077	3									
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	223	1	1670	2	N	-0-					-0-
							3339	3									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	289	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2999	3									
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	218	1	2851	2	N	-0-					-0-
							3435	3									
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	171	1	2510	2	N	-0-					-0-
							3143	3									
*01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	149	1	2837	2	N	-0-					-0-
							3199	3									

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	7582	-0-	-2462	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	6971	-0-	-2749	-0-	6971	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	6649	-0-	-2155	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	5461	-0-	-2339	-0-	46	1	5415	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	6622	-0-	-942	-0-	16	1	6606	2	Y	-0-					-0-
01	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6578	-0-	-2133	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	59	1	6727	2	Y	-0-					-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	22	1	7733	2	Y	-0-					-0-
*01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7587	2	22	9	N	20					120
09	7470	X	7335	-0-	-135	-0-	7314	2	21	9	N	19					139
10	8060	X	7575	-0-	-485	-0-	7552	2	23	9	N	21					160
11	7800	X	7395	-0-	-405	-0-	7371	2	24	9	N	22					182
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7368	2	9	9	N	8	172	1			18
01	7595	X	7358	-0-	-237	-0-	7328	2	30	9	N	27					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	15016	-0-	-1290	-0-	15016	3			N	-0-					-0-
09	15780	X	13891	-0-	-1889	-0-	13891	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14633	-0-	-1270	-0-	14633	3			N	-0-					-0-
11	15150	X	14003	-0-	-1147	-0-	14003	3			N	-0-					-0-
12	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14162	-0-	-842	-0-	14162	3			N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	495	1	2061	2	N	-0-					-0-
							3576	3									
09	5370	X	3628	-0-	-1742	-0-	260	1	1123	2	N	-0-					-0-
							2245	3									
10	5549	X	3322	-0-	-2227	-0-	283	1	1291	2	N	-0-					-0-
							1748	3									
11	5370	X	2600	-0-	-2770	-0-	222	1	1079	2	N	-0-					-0-
							1299	3									
12	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	228	1	1075	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
01	5549	X	2626	-0-	-2923	-0-	214	1	1134	2	N	-0-					-0-
							1278	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	1502	1	8471	2	Y	-0-					-0-
09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	1024	1	8588	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	6963	-0-	-2430	-0-	905	1	6058	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7906	-0-	-1184	-0-	816	1	7090	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	7097	-0-	-2575	-0-	861	1	6236	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	644	1	6943	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

08	7905	X	5045	-0-	-2860	-0-	1164	1	3867	2	Y	13					36
							14	9									
09	7590	X	5526	-0-	-2064	-0-	793	1	4723	2	Y	9	32	1			13
							10	9									
10	9300	X	3795	-0-	-5505	-0-	693	1	3102	2	Y	-0-					13
11	9000	X	4866	-0-	-4134	-0-	622	1	4244	2	Y	-0-					13
12	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	656	1	4257	2	Y	-0-					13
01	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	715	1	4515	2	Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

08	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	232	1	10478	2	Y	13					34
							14	9									
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	1027	1	11129	2	Y	8	30	1			12
							9	9									
10	9641	X	8982	-0-	-659	-0-	1262	1	7720	2	Y	-0-					12
11	10380	X	10359	-0-	-21	-0-	1295	1	9064	2	Y	-0-					12
12	12586	X	10936	-0-	-1650	-0-	1302	1	9634	2	Y	-0-					12
01	12586	X	10915	-0-	-1671	-0-	582	1	10333	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1712	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	207	1	991	2	Y	-0-					1
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	219	1	921	2	Y	-0-					1
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1097	1	1512	2	Y	-0-					1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4485	-0-	-1095	-0-	68	1	4417	2	N	-0-					15
09	5400	X	5081	-0-	-319	-0-	68	1	5013	2	N	-0-					15
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	82	1	5657	2	N	-0-					15
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	79	1	5373	2	N	-0-					15
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	82	1	5350	2	N	-0-					15
01	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	84	1	5189	2	N	-0-					15

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	56	1	5619	2	N	-0-					10
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	55	1	4839	2	N	-0-					10
10	5239	X	3746	-0-	-1493	-0-	62	1	3684	2	N	-0-					10
11	5490	X	3444	-0-	-2046	-0-	60	1	3384	2	N	-0-					10
12	5673	X	3646	-0-	-2027	-0-	60	1	3586	2	N	-0-					10
01	5673	X	3585	-0-	-2088	-0-	55	1	3530	2	N	-0-					10

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3912	-0-	-1038	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4598	-0-	-532	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	49	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	47	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	49	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5609	-0-	-181	-0-	39	1	5570	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5775	-0-	-208	-0-	50	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	51	1	5815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6223	-0-	-1341	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5122	-0-	-1238	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5136	-0-	-1095	-0-	5136	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

08	12307	X	11766	-0-	-541	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	11135	-0-	-475	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	10510	-0-	-1270	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	10442	-0-	-1338	-0-	10442	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

08	9424	X	8898	-0-	-526	-0-	8892	2	6	9	N	5					262
09	9120	X	7234	-0-	-1886	-0-	7230	2	4	9	N	4					266
10	9238	X	4593	-0-	-4645	-0-	28	1	4565	2	N	-0-					266
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	142	1	9592	2	N	1					267
							1	9									
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9624	2	4	9	N	4					271
*01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9087	2	12	9	N	11					282

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

08	9393	X	8607	-0-	-786	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	7366	-0-	-1724	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7841	-0-	-1552	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8094	-0-	-246	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8155	-0-	-463	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7340	-0-	-1278	-0-	7340	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

08	15779	X	14764	-0-	-1015	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	13950	-0-	-1140	-0-	13950	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	14014	-0-	-1176	-0-	14014	3			N	-0-					-0-
11	14580	X	13663	-0-	-917	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
12	14756	X	14005	-0-	-751	-0-	14005	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13682	-0-	-1074	-0-	13682	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4933	2	83	9	N	75	173	1			306
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4749	2	83	9	N	75	166	1			215
10	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	4911	2	22	9	N	20					235
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4815	2	11	9	N	10					245
12	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4890	2	79	9	N	72					317
01	5022	X	4999	-0-	-23	-0-	4882	2	117	9	N	106	167	1			256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10603	-0-	-805	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10196	-0-	-604	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	10436	-0-	-538	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9828	-0-	-702	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	10061	-0-	-758	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10119	-0-	-483	-0-	10119	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	10183	-0-	-2961	-0-	10183	2			N	-0-					32
09	11820	X	10511	-0-	-1309	-0-	10511	2			N	-0-					32
10	11811	X	11614	-0-	-197	-0-	11613	2	1	9	N	1	1	8			32
11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					32
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					32
01	11625	X	11580	-0-	-45	-0-	11580	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	162	1	369	2	N	-0-					-0-
							641	3									
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	385	1	1776	2	N	-0-					-0-
							3551	3									
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	462	1	2308	2	N	-0-					-0-
							3123	3									
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	342	1	2362	2	N	-0-					-0-
							2845	3									
12	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	330	1	2407	2	N	-0-					-0-
							3015	3									
01	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	289	1	2506	2	N	-0-					-0-
							2826	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7087	-0-	-1004	-0-	7078	2	9	9	N	8					208
09	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	6761	2	8	9	N	7					215
10	7347	X	6824	-0-	-523	-0-	6780	2	44	9	N	40	164	1			91
11	6960	X	6663	-0-	-297	-0-	6645	2	18	9	N	16					107
12	7161	X	6770	-0-	-391	-0-	6753	2	17	9	N	15					122
01	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	6575	2	24	9	N	22					144

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	883	1	12442	2	N	-0-					63
09	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	854	1	12647	2	N	-0-					63
10	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	883	1	13341	2	N	177	165	1			75
							195	9									
11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	854	1	12838	2	N	-0-					75
12	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	883	1	12906	2	N	125	169	1			31
							138	9									
*01	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	883	1	11944	2	N	-0-					31

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6163	-0-	-657	-0-	6163	2			N	-0-					31
09	6480	X	5910	-0-	-570	-0-	5910	2			N	-0-					31
10	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-					31
11	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	5609	2			N	-0-					31
12	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5648	2	4	9	N	4					35
01	6169	X	5808	-0-	-361	-0-	5587	2	221	9	N	201	175	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	49	1	16243	2	N	-0-					19
09	15990	X	15504	-0-	-486	-0-	185	1	15319	2	N	-0-					19
10	16523	X	15734	-0-	-789	-0-	112	1	15621	2	N	1	1	8			19
							1	9									
11	15990	X	15003	-0-	-987	-0-	108	1	14895	2	N	-0-					19
12	16430	X	15362	-0-	-1068	-0-	107	1	15254	2	N	1	1	8			19
							1	9									
01	16306	X	15005	-0-	-1301	-0-	15005	2			N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					96
09	6930	X	6752	-0-	-178	-0-	97	1	6655	2	N	-0-					96
10	8029	X	7115	-0-	-914	-0-	61	1	7054	2	N	-0-					96
11	7950	X	7262	-0-	-688	-0-	58	1	7204	2	N	-0-					96
12	8215	X	7289	-0-	-926	-0-	51	1	7237	2	N	1	1	8			96
							1	9									
01	8215	X	6110	-0-	-2105	-0-	6110	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

08	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	457	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	459	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1955	-0-	-1393	-0-	223	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3140	-0-	-1390	-0-	768	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	660	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	584	1	3615	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

08	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	819	1	5546	2	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	772	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2140	-0-	-4246	-0-	241	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	684	1	6221	2	N	-0-					-0-
12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	669	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5479	-0-	-907	-0-	756	1	4723	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	670	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	646	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	204	-0-	-5531	-0-	204	1			N	-0-					-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	1946	-0-	-3882	-0-	636	1	1310	2	N	-0-					-0-
*01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1231	1	5618	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	591	1	40	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	1			Y	-0-					-0-
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	724	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
09	4320	X	2806	-0-	-1514	-0-	679	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
10	4123	X	2132	-0-	-1991	-0-	647	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	693	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
12	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	675	1	1594	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
01	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	626	1	881	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

08	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	639	1	4760	2	Y	-0-					-0-
							1505	3									
09	7560	X	6617	-0-	-943	-0-	500	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									
10	7502	X	6043	-0-	-1459	-0-	491	1	4716	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	625	1	6180	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
12	DLQ G-10		7689	-0-	7689	7689	529	1	6260	2	Y	-0-					-0-
							900	3									
*01	14338	X	6649	-0-	-7689	-0-	622	1	5168	2	Y	-0-					-0-
							859	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	377	1	6513	2	Y	3					9
							3	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	365	1	6244	2	Y	1					10
							1	9									
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	377	1	6277	2	Y	1					11
							1	9									
11	6660	X	6368	-0-	-292	-0-	372	1	5996	2	Y	-0-					11
12	6882	X	6332	-0-	-550	-0-	387	1	5945	2	Y	-0-					11
01	6882	X	6180	-0-	-702	-0-	378	1	5801	2	Y	1					12
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7618	-0-	-39	-0-	413	1	7204	2	Y	1					8
							1	9									
09	7410	X	7190	-0-	-220	-0-	399	1	6790	2	Y	1					9
							1	9									
10	7471	X	7183	-0-	-288	-0-	414	1	6766	2	Y	3					12
							3	9									
11	7380	X	6809	-0-	-571	-0-	399	1	6399	2	Y	10					22
							11	9									
12	7626	X	6868	-0-	-758	-0-	413	1	6455	2	Y	-0-					22
01	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	404	1	6172	2	Y	-0-					22

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	475	1	8159	2	Y	1					7
							1	9									
09	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	460	1	7823	2	Y	-0-					7
10	8711	X	8387	-0-	-324	-0-	493	1	7892	2	Y	2					9
							2	9									
11	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	476	1	7465	2	Y	7					16
							8	9									
12	8649	X	8166	-0-	-483	-0-	493	1	7673	2	Y	-0-					16
01	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	489	1	7661	2	Y	1					17
							1	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	398	1	6930	2	Y	3					10
							3	9									
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	389	1	6571	2	Y	-0-					10
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	409	1	6472	2	Y	2					12
							2	9									
11	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	393	1	5964	2	Y	-0-					12
12	7316	X	6549	-0-	-767	-0-	401	1	6148	2	Y	-0-					12
01	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	390	1	6033	2	Y	-0-					12

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	123	1	5122	2	N	-0-					22
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	122	1	5725	2	N	-0-					22
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	142	1	5827	2	N	-0-					22
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-					22
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	108	1	6351	2	N	-0-					22
*01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					22

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	371	1	4791	2	N	1					3
							1	9									
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	344	1	4457	2	N	1					4
							1	9									
10	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	365	1	5046	2	N	2	3	1			3
							2	9									
11	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	354	1	4529	2	N	3					6
							3	9									
12	5642	X	4638	-0-	-1004	-0-	356	1	4280	2	N	2	3	1			5
							2	9									
01	5425	X	4562	-0-	-863	-0-	294	1	4268	2	N	-0-	3	1			2

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

08	7130	X	6041	-0-	-1089	-0-	388	1	5645	2	N	7					24
							8	9									
09	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	359	1	4745	2	N	3					27
							3	9									
10	6417	X	6345	-0-	-72	-0-	380	1	5953	2	N	11	18	1			20
							12	9									
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	368	1	5884	2	N	13					33
							14	9									
12	6417	X	6257	-0-	-160	-0-	373	1	5867	2	N	15	20	1			28
							17	9									
01	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	386	1	5895	2	N	16	21	1			23
							18	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

08	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	312	1	5161	2	N	4					17
							4	9									
09	5430	X	5280	-0-	-150	-0-	289	1	4989	2	N	2					19
							2	9									
10	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	307	1	4854	2	N	7	13	1			13
							8	9									
11	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	297	1	4858	2	N	9					22
							10	9									
12	5611	X	5122	-0-	-489	-0-	302	1	4810	2	N	9	13	1			18
							10	9									
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	337	1	5128	2	N	10	13	1			15
							11	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

08	14043	X	12220	-0-	-1823	-0-	12220	2			N	-0-					215
09	13590	X	12902	-0-	-688	-0-	12902	2			N	-0-					215
10	13950	X	13110	-0-	-840	-0-	13110	2			N	-0-					215
11	12900	X	12354	-0-	-546	-0-	12354	2			N	-0-					215
12	13330	X	12795	-0-	-535	-0-	12707	2	88	9	N	80	174	1			121
01	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					121

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

08	13671	X	10910	-0-	-2761	-0-	10857	2	53	9	Y	48	50	1			34
09	13230	X	9059	-0-	-4171	-0-	9004	2	55	9	Y	50	50	1			34
10	11532	X	10116	-0-	-1416	-0-	10042	2	74	9	Y	67	55	1			46
11	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12800	2	50	9	Y	45	46	1			45
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13553	2	66	9	Y	60	59	1			46
*01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10716	2	64	9	Y	58	40	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			N	-0-					22
09	7470	X	7189	-0-	-281	-0-	7133	2	56	9	N	51					73
10	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7185	2	8	9	N	7					80
11	7350	X	6905	-0-	-445	-0-	6905	2			N	-0-					80
12	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					80
01	7471	X	7057	-0-	-414	-0-	7057	2			N	-0-					80

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	9559	-0-	-3492	-0-	149	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	4691	-0-	-7939	-0-	145	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	3339	-0-	-5403	-0-	205	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	5648	-0-	-3592	-0-	102	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8515	-0-	-1033	-0-	105	1	8410	2	N	-0-					-0-
*01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	105	1	10832	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1193	1	3301	2	N	-0-					-0-
							5728	3									
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1133	1	2669	2	N	-0-					-0-
							5335	3									
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1124	1	2870	2	N	-0-					-0-
							3885	3									
11	7050	X	5350	-0-	-1700	-0-	925	1	2007	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
12	7285	X	2983	-0-	-4302	-0-	830	1	956	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
*01	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	889	1	3919	2	N	-0-					-0-
							4418	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	620	1	6895	2	Y	48	46	1			34
							53	9									
09	8820	X	5928	-0-	-2892	-0-	40	1	5834	2	Y	49	49	1			34
							54	9									
10	10292	X	7035	-0-	-3257	-0-	6962	2	73	9	Y	66	55	1			45
11	9960	X	4437	-0-	-5523	-0-	4386	2	51	9	Y	46	46	1			45
12	10292	X	9154	-0-	-1138	-0-	9093	2	61	9	Y	55	58	1			42
*01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8556	2	39	9	Y	35	37	1			40

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11371	-0-	-1649	-0-	11371	2			N	-0-					152
09	12090	X	10346	-0-	-1744	-0-	10346	2			N	-0-					152
10	12121	X	11493	-0-	-628	-0-	11493	2			N	-0-					152
11	11370	X	10875	-0-	-495	-0-	10875	2			N	-0-					152
12	11749	X	10696	-0-	-1053	-0-	10567	2	129	9	N	117	185	1			84
01	11501	X	10488	-0-	-1013	-0-	10488	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9938	2	22	9	N	20					193
09	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	9559	2	12	9	N	11	173	1			31
10	10261	X	9873	-0-	-388	-0-	9849	2	24	9	N	22					53
11	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9493	2	40	9	N	36					89
12	10106	X	9764	-0-	-342	-0-	9702	2	62	9	N	56					145
01	9951	X	9706	-0-	-245	-0-	9671	2	35	9	N	32	177	1			-0-

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	17242	-0-	-2226	-0-	17175	2	67	9	Y	61	94	1			41
09	17040	X	14920	-0-	-2120	-0-	14856	2	64	9	Y	58					99
10	17081	X	16213	-0-	-868	-0-	16147	2	66	9	Y	60	94	1			65
11	16680	X	16139	-0-	-541	-0-	16127	2	12	9	Y	11					76
12	DLQ G-10		15678	-0-	15678	15678	15567	2	111	9	Y	101	159	1			18
*01	29726	X	14048	-0-	-15678	-0-	14048	2			Y	-0-					18

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	886	-0-	-3547	-0-	883	1	3	9	N	3					317
09	4290	X	2569	-0-	-1721	-0-	854	1	1705	2	N	9					326
							10	9									
10	4433	X	2787	-0-	-1646	-0-	883	1	1873	2	N	28	164	1			190
							31	9									
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	854	1	3309	2	N	-0-					190
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	2	N	5					195
							6	9									
01	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	883	1	4	9	N	4					199

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	331	1	10452	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	324	1	8916	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8342	-0-	-1702	-0-	432	1	7910	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	393	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10167	-0-	-621	-0-	407	1	9760	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10323	-0-	-465	-0-	407	1	9916	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6442	2	68	9	Y	62	88	1			40
09	7260	X	6148	-0-	-1112	-0-	6085	2	63	9	Y	57					97
10	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	6578	2	66	9	Y	60	93	1			64
11	6840	X	6391	-0-	-449	-0-	95	1	6284	2	Y	11					75
							12	9									
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	426	1	6525	2	Y	102	159	1			18
							112	9									
*01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	426	1	6622	2	Y	-0-					18

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2682	-0-	-2867	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
*01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1319	1	3764	2	N	10					118
							11	9									
09	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	1277	1	3112	2	N	10					128
							11	9									
10	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	1319	1	2021	2	N	14					142
							15	9									
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1261	1	3424	2	N	8					150
							9	9									
12	4588	X	3367	-0-	-1221	-0-	1256	1	2092	2	N	17	160	1			7
							19	9									
01	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	1305	1	3072	2	N	13					20
							14	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

08	8432	X	7459	-0-	-973	-0-	7434	2	25	9	N	23					339
09	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7483	2	19	9	N	17					356
10	8060	X	7935	-0-	-125	-0-	7923	2	12	9	N	11					367
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7678	2	8	9	N	7					374
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7779	2	4	9	N	4	178	1			200
01	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7693	2	7	9	N	6					206

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	297	1	5893	2	N	4					21
							4	9									
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	275	1	5767	2	N	2					23
							2	9									
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	292	1	5889	2	N	8	15	1			16
							9	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	283	1	5793	2	N	10					26
							11	9									
12	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	289	1	5820	2	N	10	15	1			21
							11	9									
01	6231	X	5988	-0-	-243	-0-	376	1	5612	2	N	-0-	13	1			8

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

08	11253	X	11121	-0-	-132	-0-	11068	2	53	9	Y	48	52	1			35
09	11520	X	11413	-0-	-107	-0-	11358	2	55	9	Y	50	50	1			35
10	13392	X	12689	-0-	-703	-0-	12615	2	74	9	Y	67	56	1			46
11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13157	2	50	9	Y	45	46	1			45
12	13392	X	13102	-0-	-290	-0-	13036	2	66	9	Y	60	59	1			46
*01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12909	2	64	9	Y	58	40	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	239	1	9767	2	N	-0-					-0-
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	216	1	9767	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	3066	-0-	-5614	-0-	77	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8848	-0-	-842	-0-	225	1	8623	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9128	-0-	-1195	-0-	254	1	8874	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	8275	-0-	-2048	-0-	228	1	8047	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7820	-0-	-1852	-0-	186	1	7634	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7808	-0-	-1552	-0-	174	1	7634	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	2611	-0-	-7061	-0-	65	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	242	1	9283	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8148	-0-	-532	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7677	-0-	-383	-0-	211	1	7466	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1495	2	39	9	N	35	167	1			219
09	4110	X	1818	-0-	-2292	-0-	1812	2	6	9	N	5					224
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2239	2	7	9	N	6					230
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2128	2	34	9	N	31					261
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	N	35					296
*01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2557	2	288	9	N	262	348	1			210

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11468	-0-	-467	-0-	11466	2	2	9	Y	2					58
09	11550	X	10972	-0-	-578	-0-	10915	2	57	9	Y	52					110
10	11842	X	7540	-0-	-4302	-0-	7517	2	23	9	Y	21	85	1			46
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	10624	2	95	9	Y	86					132
12	11470	X	10617	-0-	-853	-0-	10523	2	94	9	Y	85	94	1			123
01	11470	X	11288	-0-	-182	-0-	11210	2	78	9	Y	71	88	1			106

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12958	-0-	-620	-0-	12927	2	31	9	Y	28	30	1			20
09	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11085	2	21	9	Y	19	29	1			10
10	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11558	2	19	9	Y	17	15	1			12
11	12540	X	4571	-0-	-7969	-0-	4557	2	14	9	Y	13	13	1			12
12	12958	X	12155	-0-	-803	-0-	12067	2	88	9	Y	80	16	1			76
01	12958	X	10676	-0-	-2282	-0-	10574	2	102	9	Y	93	67	1			102

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	11878	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	11331	-0-	-519	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11730	-0-	-391	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	11190	-0-	-450	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	11446	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	11385	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	122	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	105	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1465	-0-	-3681	-0-	37	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	130	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	114	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3578	-0-	-1661	-0-	98	1	3480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	139	1	5650	2	N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	119	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	1741	-0-	-3870	-0-	44	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	155	1	5954	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4266	-0-	-1686	-0-	119	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4216	-0-	-1736	-0-	116	1	4100	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		320	-0-	320	320	6	1	105	2	N	-0-					-0-
							209	3									
10	14B2 EXT		6025	-0-	6025	6345	178	1	2484	2	N	-0-					-0-
							3363	3									
11	18209	X	11864	-0-	-6345	-0-	137	1	5319	2	N	-0-					-0-
							6408	3									
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	42	1	4075	2	N	-0-					-0-
							5102	3									
*01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	3419	2	3855	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

08	8866	X	7090	-0-	-1776	-0-	638	1	2359	2	N	-0-					1
							4093	3									
09	8250	X	8103	-0-	-147	-0-	648	1	2486	2	N	-0-					1
							4969	3									
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	997	1	4931	2	N	-0-					1
							6675	3									
11	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	891	1	6286	2	N	-0-					1
							7573	3									
12	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	738	1	5394	2	N	-0-					1
							6754	3									
*01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	699	1	5933	2	N	-0-					1
							6689	3									

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	N	-0-					-0-
							5168	3									
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	298	1	2563	2	N	-0-					-0-
							5124	3									
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	396	1	3425	2	N	-0-					-0-
							4636	3									
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	252	1	3440	2	N	-0-					-0-
							4144	3									
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	198	1	3434	2	N	-0-					-0-
							4300	3									
*01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	160	1	3705	2	N	-0-					-0-
							4177	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	776	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
09	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	657	1	3747	2	Y	-0-					-0-
							2249	3									
10	7130	X	6817	-0-	-313	-0-	657	1	5232	2	Y	-0-					-0-
							928	3									
11	6900	X	4320	-0-	-2580	-0-	560	1	3250	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
12	6882	X	4773	-0-	-2109	-0-	557	1	3686	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
01	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	709	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							810	3									

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8562	-0-	-118	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8263	-0-	-417	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

08	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	548	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	528	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1164	-0-	-2122	-0-	159	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	166	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2167	-0-	-1119	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2085	-0-	-1108	-0-	165	1	1920	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	23	2	26	3	N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

08	4588	X	3111	-0-	-1477	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2741	-0-	-1537	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	8040	-0-	4940	14739	779	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							1744	3									
09	20870	X	6131	-0-	-14739	-0-	599	1	3457	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	569	1	3918	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	576	1	3388	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	497	1	3954	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
*01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	530	1	2666	2	Y	-0-					-0-
							443	3									

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	20	2	25	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

08	10540	X	10364	-0-	-176	-0-	393	1	9971	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7911	-0-	-2289	-0-	385	1	7526	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	7060	-0-	-3480	-0-	464	1	6596	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	7302	-0-	-2898	-0-	358	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9635	-0-	-905	-0-	371	1	9264	2	N	-0-					-0-
*01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	371	1	10295	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	620	1	4744	2	N	-0-					125
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	600	1	5742	2	N	-0-					125
10	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	60	1	12157	2	N	139	164	1			100
							153	9									
11	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					100
12	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					100
*01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4072	2	24	9	N	22	166	1			102
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3931	2	34	9	N	31					133
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3779	2	78	9	N	71	158	1			46
11	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3657	2	162	9	N	147					193
12	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	3387	2	89	9	N	81	169	1			105
01	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	3390	2	108	9	N	98					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	586	-0-	586	586	586	1			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	775	-0-	775	1361	680	1	42	2	N	-0-			-0-
							53	3							
01	14B2	EXT	2545	-0-	2545	3906	687	1	873	2	N	-0-			-0-
							985	3							

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1098	1	3081	2	N	-0-			-0-
							5346	3							
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1029	1	2906	2	N	-0-			-0-
							5810	3							
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1025	1	3608	2	N	-0-			-0-
							4884	3							
11	9210	X	8591	-0-	-619	-0-	566	1	3640	2	N	-0-			-0-
							4385	3							
12	9672	X	8835	-0-	-837	-0-	499	1	3701	2	N	-0-			-0-
							4635	3							
01	9672	X	8977	-0-	-695	-0-	440	1	4013	2	N	-0-			-0-
							4524	3							

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	4173	-0-	4173	4173	491	1	1670	2	N	-0-			-0-
							2012	3							
12	14B2	EXT	4248	-0-	4248	8421	706	1	1573	2	N	-0-			-0-
							1969	3							
01	14B2	EXT	1797	-0-	1797	10218	650	1	539	2	N	-0-			-0-
							608	3							

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	883	1	1927	2	N	-0-			65
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	854	1	2400	2	N	-0-			65
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	854	1	3651	2	N	-0-			65
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	627	1	2745	2	N	-0-			65
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	883	1	6077	2	N	-0-			65
*01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	883	1	5853	2	N	-0-			65

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

08	7316	X	7278	-0-	-38	-0-	7278	2			N	-0-			222
09	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-			222
10	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	7476	2			N	-0-			222
11	7620	X	5773	-0-	-1847	-0-	5773	2			N	-0-			222
12	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	6867	2			N	-0-			222
01	7471	X	3394	-0-	-4077	-0-	3394	2			N	-0-			222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6888	-0-	-831	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6680	-0-	-700	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6833	-0-	-793	-0-	6833	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6682	-0-	-698	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7152	-0-	7152	7152	7152	3			Y	-0-					-0-
*01	14126	X	6974	-0-	-7152	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	6851	-0-	-1159	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-
10	8773	X	6547	-0-	-2226	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
11	8490	X	6601	-0-	-1889	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5832	-0-	5832	5832	5832	3			Y	-0-					-0-
*01	11140	X	5308	-0-	-5832	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	798	1	10100	2	Y	-0-					-0-
							3193	3									
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	581	1	7814	2	Y	-0-					-0-
							4690	3									
10	13981	X	10514	-0-	-3467	-0-	553	1	8461	2	Y	-0-					-0-
							1500	3									
11	13590	X	9834	-0-	-3756	-0-	676	1	7916	2	Y	-0-					-0-
							1242	3									
12	14105	X	11079	-0-	-3026	-0-	548	1	9207	2	Y	-0-					-0-
							1324	3									
01	14105	X	8867	-0-	-5238	-0-	654	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							1171	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8354	-0-	-171	-0-	649	1	2817	2	N	-0-					-0-
							4888	3									
09	8250	X	7477	-0-	-773	-0-	500	1	2326	2	N	-0-					-0-
							4651	3									
10	8215	X	5993	-0-	-2222	-0-	432	1	2363	2	N	-0-					-0-
							3198	3									
11	8070	X	5178	-0-	-2892	-0-	294	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2669	3									
12	8339	X	5459	-0-	-2880	-0-	231	1	2321	2	N	-0-					-0-
							2907	3									
01	8339	X	5293	-0-	-3046	-0-	245	1	2373	2	N	-0-					-0-
							2675	3									

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	606	1	2808	2	N	-0-					-0-
							4873	3									
09	8160	X	6289	-0-	-1871	-0-	305	1	1995	2	N	-0-					-0-
							3989	3									
10	8432	X	7312	-0-	-1120	-0-	406	1	2934	2	N	-0-					-0-
							3972	3									
11	8160	X	7815	-0-	-345	-0-	303	1	3407	2	N	-0-					-0-
							4105	3									
12	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	255	1	3155	2	N	-0-					-0-
							3950	3									
01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	221	1	3150	2	N	-0-					-0-
							3552	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7275	-0-	-1591	-0-	441	1	2499	2	N	-0-					1
							4335	3									
09	8580	X	7739	-0-	-841	-0-	310	1	2477	2	N	-0-					1
							4952	3									
10	8680	X	7175	-0-	-1505	-0-	366	1	2893	2	N	-0-					1
							3916	3									
11	8220	X	6178	-0-	-2042	-0-	254	1	2687	2	N	-0-					1
							3237	3									
12	8122	X	7409	-0-	-713	-0-	235	1	3185	2	N	-0-					1
							3989	3									
*01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	185	1	3735	2	N	-0-					1
							4211	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	416	1	4326	2	N	8					21
							9	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	401	1	4084	2	N	31					52
							34	9									
10	4960	X	4435	-0-	-525	-0-	402	1	4023	2	N	9	48	1			13
							10	9									
11	4800	X	3993	-0-	-807	-0-	391	1	3591	2	N	10					23
							11	9									
12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	408	1	4396	2	N	17					40
							19	9									
01	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	427	1	4136	2	N	-0-					40

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	541	1	5392	2	N	6					18
							7	9									
09	5940	X	5680	-0-	-260	-0-	524	1	5133	2	N	21					39
							23	9									
10	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	535	1	5476	2	N	12	37	1			14
							13	9									
11	6060	X	5772	-0-	-288	-0-	518	1	5239	2	N	14					28
							15	9									
12	6262	X	5988	-0-	-274	-0-	540	1	5416	2	N	29					57
							32	9									
01	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	557	1	5379	2	N	7					64
							8	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3926	-0-	-662	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1122	-0-	-3745	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	379	1	5543	2	Y	24					87
							26	9									
09	6300	X	4974	-0-	-1326	-0-	367	1	4588	2	Y	17					104
							19	9									
10	6510	X	5165	-0-	-1345	-0-	379	1	4769	2	Y	15					119
							17	9									
11	6000	X	5343	-0-	-657	-0-	367	1	4959	2	Y	15	59	1			75
							17	9									
12	DLQ G-10		5789	-0-	5789	5789	379	1	5385	2	Y	23					98
							25	9									
*01	11252	X	5463	-0-	-5789	-0-	379	1	5027	2	Y	52	62	1			88
							57	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

08	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	400	1	6510	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	522	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	5322	-0-	-2335	-0-	422	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5471	-0-	-1489	-0-	337	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	427	1	5525	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6023	-0-	-890	-0-	427	1	5596	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

08	5053	X	4620	-0-	-433	-0-	153	1	4467	2	N	-0-					14
09	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	145	1	4511	2	N	-0-					14
10	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	121	1	4687	2	N	-0-					14
11	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	117	1	4525	2	N	-0-					14
12	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	147	1	4491	2	N	3					17
							3	9									
*01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	150	1	4716	2	N	1					18
							1	9									

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

08	6076	X	5833	-0-	-243	-0-	199	1	5634	2	N	-0-					22
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					22
10	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	150	1	5411	2	N	-0-					22
11	6000	X	5422	-0-	-578	-0-	139	1	5283	2	N	-0-					22
12	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	174	1	5349	2	N	4					26
							4	9									
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	177	1	5438	2	N	-0-					26

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

08	14539	X	13327	-0-	-1212	-0-	756	1	4596	2	N	-0-					1
							7975	3									
09	13620	X	12346	-0-	-1274	-0-	635	1	3905	2	N	-0-					1
							7806	3									
10	13609	X	12467	-0-	-1142	-0-	750	1	4978	2	N	-0-					1
							6739	3									
11	12900	X	12120	-0-	-780	-0-	521	1	5261	2	N	-0-					1
							6338	3									
12	13330	X	13241	-0-	-89	-0-	465	1	5673	2	N	-0-					1
							7103	3									
01	13330	X	11686	-0-	-1644	-0-	379	1	5315	2	N	-0-					1
							5992	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-		891	1	5292	2	N	-0-					1
								9182	3									
09	14580	X	14464	-0-	-116	-0-		746	1	4574	2	N	-0-					1
								9144	3									
10	15066	X	14784	-0-	-282	-0-		893	1	5902	2	N	-0-					1
								7989	3									
11	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-		643	1	6753	2	N	-0-					1
								8136	3									
12	15066	X	14543	-0-	-523	-0-		541	1	6217	2	N	-0-					1
								7785	3									
01	15066	X	14283	-0-	-783	-0-		504	1	6477	2	N	-0-					1
								7302	3									

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4528	-0-	-370	-0-		387	1	1514	2	N	-0-					-0-
								2627	3									
09	4740	X	3808	-0-	-932	-0-		299	1	1170	2	N	-0-					-0-
								2339	3									
10	4898	X	3341	-0-	-1557	-0-		308	1	1289	2	N	-0-					-0-
								1744	3									
11	4740	X	2321	-0-	-2419	-0-		275	1	928	2	N	-0-					-0-
								1118	3									
12	4836	X	3457	-0-	-1379	-0-		254	1	1422	2	N	-0-					-0-
								1781	3									
01	4526	X	2268	-0-	-2258	-0-		226	1	960	2	N	-0-					-0-
								1082	3									

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6422	-0-	-1917	-0-		404	1	2200	2	N	-0-					-0-
								3818	3									
09	7170	X	6500	-0-	-670	-0-		348	1	2051	2	N	-0-					-0-
								4101	3									
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-		422	1	2818	2	N	-0-					-0-
								3815	3									
11	6540	X	5976	-0-	-564	-0-		270	1	2588	2	N	-0-					-0-
								3118	3									
12	6727	X	5860	-0-	-867	-0-		220	1	2504	2	N	-0-					-0-
								3136	3									
01	7068	X	5130	-0-	-1938	-0-		162	1	2335	2	N	-0-					-0-
								2633	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4151	-0-	-65	-0-		170	1	3942	2	Y	35	36	1			49
								39	9									
09	4140	X	3832	-0-	-308	-0-		169	1	3659	2	Y	4	36	1			17
								4	9									
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-		183	1	3831	2	Y	-0-					17
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-		177	1	3561	2	Y	-0-					17
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-		179	1	3510	2	Y	-0-					17
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-		175	1	3672	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	179	1	3780	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	168	1	3497	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	166	1	3595	2	Y	-0-					17
11	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	161	1	3395	2	Y	-0-					17
12	4123	X	3556	-0-	-567	-0-	166	1	3390	2	Y	-0-					17
01	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	165	1	3409	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5287	-0-	-1254	-0-	246	1	5002	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	5820	X	5759	-0-	-61	-0-	242	1	5513	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	6014	X	5300	-0-	-714	-0-	257	1	5043	2	Y	-0-					17
11	5820	X	5193	-0-	-627	-0-	249	1	4944	2	Y	-0-					17
12	5952	X	5344	-0-	-608	-0-	250	1	5094	2	Y	-0-					17
01	5952	X	5013	-0-	-939	-0-	244	1	4769	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	193	1	4319	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	186	1	4043	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	193	1	4250	2	Y	-0-					17
11	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	187	1	3949	2	Y	-0-					17
12	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	198	1	4068	2	Y	-0-					17
01	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	203	1	4085	2	Y	-0-					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	40	-0-	-2998	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	1099	1	2102	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1209	1	2136	2	Y	-0-					-0-
							1282	3									
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	1192	1	3017	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
11	4470	X	3872	-0-	-598	-0-	643	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							438	3									
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	523	1	4365	2	Y	-0-					-0-
							628	3									
*01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1147	1	3488	2	Y	-0-					-0-
							580	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14010	2	46	9	Y	42					76
09	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13420	2	52	9	Y	47	54	1			69
10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14055	2	12	9	Y	11					80
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13038	2	58	9	Y	53	53	1			80
12	14043	X	8013	-0-	-6030	-0-	7971	2	42	9	Y	38	54	1			64
01	14074	X	11762	-0-	-2312	-0-	11695	2	67	9	Y	61	51	1			74

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	5972	-0-	-2677	-0-	209	1	5763	2	N	-0-					18
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	199	1	6107	2	N	-0-					18
10	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	179	1	6102	2	N	-0-					18
11	6270	X	5849	-0-	-421	-0-	186	1	5663	2	N	-0-					18
12	6510	X	5493	-0-	-1017	-0-	234	1	5251	2	N	7					25
							8	9									
01	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	237	1	5628	2	N	1					26
							1	9									

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	559	1	4980	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									
09	7320	X	6846	-0-	-474	-0-	471	1	3984	2	Y	-0-					-0-
							2391	3									
10	7223	X	6031	-0-	-1192	-0-	499	1	4699	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
11	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	564	1	5182	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
12	DLQ G-10		6974	-0-	6974	6974	474	1	5683	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
*01	13102	X	6128	-0-	-6974	-0-	488	1	4836	2	Y	-0-					-0-
							804	3									

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	643	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	598	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							1316	3									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	519	1	4952	2	Y	-0-					-0-
							878	3									
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	551	1	4318	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	442	1	5632	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
01	6355	X	6179	-0-	-176	-0-	496	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							810	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	678	1	2931	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
09	8880	X	6788	-0-	-2092	-0-	508	1	2094	2	N	-0-					-0-
							4186	3									
10	8711	X	8208	-0-	-503	-0-	566	1	3247	2	N	-0-					-0-
							4395	3									
11	8400	X	7203	-0-	-1197	-0-	335	1	3115	2	N	-0-					-0-
							3753	3									
12	8680	X	8508	-0-	-172	-0-	312	1	3639	2	N	-0-					-0-
							4557	3									
01	8680	X	7809	-0-	-871	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					-0-
							3995	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	354	1	1374	2	N	-0-					-0-
							2383	3									
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	295	1	1345	2	N	-0-					-0-
							2689	3									
10	4619	X	3360	-0-	-1259	-0-	309	1	1296	2	N	-0-					-0-
							1755	3									
11	4350	X	3365	-0-	-985	-0-	311	1	1385	2	N	-0-					-0-
							1669	3									
12	4464	X	2604	-0-	-1860	-0-	286	1	1029	2	N	-0-					-0-
							1289	3									
01	4464	X	2050	-0-	-2414	-0-	293	1	826	2	N	-0-					-0-
							931	3									

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1735	-0-	-2233	-0-	927	1	614	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	3840	X	732	-0-	-3108	-0-	732	1			Y	-0-					-0-
10	3937	X	795	-0-	-3142	-0-	795	1			Y	-0-					-0-
11	3630	X	1138	-0-	-2492	-0-	435	1	608	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
12	DLQ G-10		4477	-0-	4477	4477	369	1	3592	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
*01	8802	X	4325	-0-	-4477	-0-	914	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							486	3									

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	6226	2	25	9	N	23					175
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					200
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	5819	2	24	9	N	22					222
11	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	5481	2	11	9	N	10	167	1			65
12	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	5542	2	12	9	N	11					76
01	6262	X	5593	-0-	-669	-0-	5560	2	33	9	N	30					106

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	717	-0-	-678	-0-	469	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	888	-0-	-552	-0-	476	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	336	-0-	-687	-0-	210	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	508	1	786	2	Y	-0-					-0-
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	514	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	401	1	629	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10227	-0-	-1026	-0-	1393	1	8834	2	Y	-0-					-0-
09	10890	X	9255	-0-	-1635	-0-	1377	1	7878	2	Y	-0-					-0-
10	11129	X	3684	-0-	-7445	-0-	582	1	3102	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	8274	-0-	-2256	-0-	1300	1	6974	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8975	-0-	-263	-0-	962	1	8013	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8104	-0-	-1134	-0-	343	1	7761	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	883	1	5979	2	N	-0-					182
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	854	1	5602	2	N	-0-					182
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	883	1	5597	2	N	2	2	8			182
							2	9									
11	6630	X	5332	-0-	-1298	-0-	854	1	4472	2	N	5	168	1	2	8	17
							6	9									
12	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	883	1	8218	2	N	-0-					17
*01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	769	1	9715	2	N	-0-					17

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	8996	2	11	9	N	10					153
09	10230	X	8104	-0-	-2126	-0-	8094	2	10	9	N	9					162
10	10571	X	8715	-0-	-1856	-0-	8706	2	9	9	N	8					170
11	8850	X	8224	-0-	-626	-0-	8218	2	6	9	N	5					175
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9243	2	8	9	N	7	165	1			17
*01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11272	2	7	9	N	6					23

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	213	1	4724	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	5070	X	4459	-0-	-611	-0-	202	1	4253	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	5239	X	4596	-0-	-643	-0-	201	1	4395	2	Y	-0-					17
11	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	195	1	4321	2	Y	-0-					17
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	208	1	4431	2	Y	-0-					17
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	214	1	4382	2	Y	-0-					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7383	2	42	9	N	38					272
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7392	2	67	9	N	61	178	1			155
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7245	2	53	9	N	48					203
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6842	2	22	9	N	20					223
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6045	2	54	9	N	49	172	1			100
*01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	138	1	4770	2	N	3					103
							3	9									

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10968	2	8	9	N	7					87
09	11790	X	10570	-0-	-1220	-0-	10541	2	29	9	N	26					113
10	13144	X	10894	-0-	-2250	-0-	10873	2	21	9	N	19					132
11	12720	X	10216	-0-	-2504	-0-	10199	2	17	9	N	15					147
12	13144	X	10261	-0-	-2883	-0-	10233	2	28	9	N	25					172
01	10974	X	10154	-0-	-820	-0-	10129	2	25	9	N	23					195

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	13880	-0-	-1961	-0-	13812	2	68	9	Y	62					109
09	14970	X	13135	-0-	-1835	-0-	13058	2	77	9	Y	70	78	1			101
10	14756	X	12681	-0-	-2075	-0-	12661	2	20	9	Y	18					119
11	13470	X	12546	-0-	-924	-0-	12463	2	83	9	Y	75	78	1			116
12	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	14256	2	57	9	Y	52	77	1			91
01	13888	X	13830	-0-	-58	-0-	13739	2	91	9	Y	83	72	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	8074	-0-	-4357	-0-	8028	2	46	9	Y	42					76
09	12030	X	7589	-0-	-4441	-0-	7537	2	52	9	Y	47	54	1			69
10	12183	X	3000	-0-	-9183	-0-	667	1	2321	2	Y	11					80
							12	9									
11	11490	X	4819	-0-	-6671	-0-	432	1	4329	2	Y	53	53	1			80
							58	9									
12	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	230	1	1451	2	Y	38	54	1			64
							42	9									
*01	7540	X	5817	-0-	-1723	-0-	267	1	5483	2	Y	61	51	1			74
							67	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

08	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	856	1	4869	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	857	1	4865	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	2181	-0-	-3740	-0-	366	1	1815	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	845	1	4343	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5215	-0-	-706	-0-	635	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4473	-0-	-1448	-0-	334	1	4139	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

08	20522	X	19549	-0-	-973	-0-	19537	2	12	9	N	11					109
09	19080	X	18568	-0-	-512	-0-	18535	2	33	9	N	30					139
10	20274	X	18820	-0-	-1454	-0-	18797	2	23	9	N	21					160
11	19620	X	17635	-0-	-1985	-0-	17611	2	24	9	N	22					182
12	20274	X	18382	-0-	-1892	-0-	18369	2	13	9	N	12					194
01	19561	X	18685	-0-	-876	-0-	18663	2	22	9	N	20					214

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

08	8370	X	6456	-0-	-1914	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6801	-0-	-849	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5344	-0-	-2251	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	4759	-0-	-2278	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

08	14787	X	13481	-0-	-1306	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12335	-0-	-1795	-0-	12335	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	14199	-0-	-402	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	13815	-0-	-315	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
12	14198	X	11642	-0-	-2556	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
01	14198	X	11301	-0-	-2897	-0-	11301	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4320	-0-	-82	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	252	1	5129	2	N	2					9
							2	9									
09	5370	X	4247	-0-	-1123	-0-	243	1	4003	2	N	1					10
							1	9									
10	5208	X	3679	-0-	-1529	-0-	225	1	3451	2	N	3					13
							3	9									
11	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	215	1	3814	2	N	6					19
							7	9									
12	5394	X	3976	-0-	-1418	-0-	225	1	3750	2	N	1					20
							1	9									
01	5394	X	3438	-0-	-1956	-0-	241	1	3197	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	337	1	5945	2	N	2					15
							2	9									
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	326	1	5648	2	N	1					16
							1	9									
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	357	1	5752	2	N	2					18
							2	9									
11	6090	X	4997	-0-	-1093	-0-	342	1	4647	2	N	7					25
							8	9									
12	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	358	1	5395	2	N	1					26
							1	9									
01	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	352	1	5544	2	N	6					32
							7	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	321	1	5420	2	N	2					8
							2	9									
09	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	311	1	4903	2	N	1					9
							1	9									
10	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	293	1	4685	2	N	3					12
							3	9									
11	5550	X	4793	-0-	-757	-0-	281	1	4501	2	N	10					22
							11	9									
12	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	296	1	4926	2	N	3					25
							3	9									
01	5735	X	5085	-0-	-650	-0-	304	1	4775	2	N	5					30
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	2	N	2					8
							2	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	185	1	4079	2	N	-0-					8
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	243	1	3927	2	N	2					10
							2	9									
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	238	1	3687	2	N	7					17
							8	9									
12	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	246	1	3754	2	N	-0-					17
01	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	239	1	3563	2	N	1					18
							1	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					57
09	6990	X	6413	-0-	-577	-0-	6404	2	9	9	N	8					65
10	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					65
11	6930	X	6450	-0-	-480	-0-	6444	2	6	9	N	5					70
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7218	2	3	9	N	3					73
*01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7211	2	8	9	N	7					80

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	11437	-0-	-1893	-0-	11437	2			N	-0-					390
09	12900	X	10581	-0-	-2319	-0-	10547	2	34	9	N	31	171	1			250
10	13330	X	11942	-0-	-1388	-0-	11942	2			N	-0-	166	1			84
11	12540	X	11422	-0-	-1118	-0-	11407	2	15	9	N	14					98
12	12245	X	11356	-0-	-889	-0-	11350	2	6	9	N	5					103
01	11935	X	11082	-0-	-853	-0-	11071	2	11	9	N	10					113

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11496	-0-	-1794	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11621	-0-	-1492	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10992	-0-	-1338	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11634	-0-	-921	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11695	-0-	-488	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	13079	-0-	-840	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
10	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
11	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	437	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2220	-0-	-1410	-0-	99	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	318	1	7267	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	504	1	5916	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	484	1	6989	2	N	-0-					-0-
*01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	484	1	5813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5088	-0-	-1670	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4991	-0-	-1549	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4444	-0-	-2252	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3340	-0-	-2090	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	247	-0-	-4899	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	4877	-0-	-1540	-0-	188	1	4652	2	Y	34	126	1			136
							37	9									
09	6210	X	2954	-0-	-3256	-0-	354	1	2585	2	Y	14					150
							15	9									
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	406	1	7350	2	Y	31					181
							34	9									
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	325	1	5328	2	Y	26					207
							29	9									
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	389	1	7009	2	Y	27	112	1			122
							30	9									
*01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	406	1	6808	2	Y	30	47	1			105
							33	9									

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	12317	-0-	-2594	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	13018	-0-	-1472	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	12503	-0-	-2470	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	12894	-0-	-1596	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
12	13795	X	13704	-0-	-91	-0-	13704	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	12984	-0-	-470	-0-	12984	3			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5684	-0-	-1012	-0-	75	1	5551	2	Y	53					187
							58	9									
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6663	2	Y	166					353
							183	9									
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	454	1	9703	2	Y	9	168	1			194
							10	9									
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	Y	7					201
							8	9									
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	400	1	9731	2	Y	1					202
							1	9									
*01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	362	1	9831	2	Y	9					211
							10	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9457	-0-	-1083	-0-	248	1	9172	2	Y	34	58	1			76
							37	9									
09	11100	X	2404	-0-	-8696	-0-	189	1	2203	2	Y	11					87
							12	9									
10	11470	X	8388	-0-	-3082	-0-	468	1	7900	2	Y	18					105
							20	9									
11	11100	X	10268	-0-	-832	-0-	561	1	9690	2	Y	15					120
							17	9									
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	531	1	10606	2	Y	19	65	1			74
							21	9									
*01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	551	1	9996	2	Y	31	29	1			76
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15899	2	33	9	N	30					216
09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15061	2	47	9	N	43					259
10	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	15252	2	30	9	N	27					286
11	15420	X	14693	-0-	-727	-0-	14656	2	37	9	N	34					320
12	15934	X	14631	-0-	-1303	-0-	14609	2	22	9	N	20					340
01	15934	X	14896	-0-	-1038	-0-	14855	2	41	9	N	37					377

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3639	-0-	-1131	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3497	-0-	-1308	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3688	-0-	-1117	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14206	-0-	-1754	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14119	-0-	-1784	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	14034	-0-	-276	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	3			N	-0-					-0-
*01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13731	-0-	-1056	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13662	-0-	-1125	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12605	-0-	-1285	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12676	-0-	-1181	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	3906	-0-	-2852	-0-	775	1	3095	2	N	33					118
							36	9									
09	6450	X	5359	-0-	-1091	-0-	750	1	4585	2	N	22					140
							24	9									
10	5363	X	3906	-0-	-1457	-0-	763	1	3130	2	N	12					152
							13	9									
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	750	1	3096	2	N	36					188
							40	9									
12	5549	X	4426	-0-	-1123	-0-	775	1	3647	2	N	4	170	1			22
							4	9									
01	5549	X	723	-0-	-4826	-0-	723	1			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10547	-0-	-303	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9012	-0-	-1488	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9280	-0-	-920	-0-	9280	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9408	-0-	-1132	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	10534	-0-	-6	-0-	10534	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

08	6417	X	5616	-0-	-801	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5218	-0-	-992	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3913	-0-	-2318	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3857	-0-	-1573	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4313	-0-	-1298	-0-	4304	2	9	9	N	8					8

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

08	6603	X	5328	-0-	-1275	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5379	-0-	-1011	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3268	-0-	-2839	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2541	-0-	-3369	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2919	-0-	-3188	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2620	-0-	-2929	-0-	2611	2	9	9	N	8					8

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					8
09	8940	X	8601	-0-	-339	-0-	8601	2			N	-0-					8
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					8
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					8
12	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	9288	2			N	-0-					8
*01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11282	2	10	9	N	9					17

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

08	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	7669	2	74	9	N	67					212
09	7530	X	7308	-0-	-222	-0-	7273	2	35	9	N	32	171	1			73
10	7781	X	7263	-0-	-518	-0-	7184	2	79	9	N	72					145
11	7530	X	6883	-0-	-647	-0-	6820	2	63	9	N	57					202
12	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6697	2	44	9	N	40					242
01	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	7155	2	58	9	N	53	173	1			122

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

08	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7652	2	9	9	N	8					210
09	7770	X	7639	-0-	-131	-0-	7637	2	2	9	N	2					212
10	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	6710	2			N	-0-					212
11	7410	X	6199	-0-	-1211	-0-	6190	2	9	9	N	8					220
12	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	7278	2	8	9	N	7	170	1			57
01	7905	X	7520	-0-	-385	-0-	7520	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	899	1	7766	2	N	35	171	1			159
							39	9									
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	870	1	8881	2	N	31					190
							34	9									
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	899	1	9381	2	N	3					193
							3	9									
11	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	870	1	9094	2	N	-0-					193
12	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	899	1	10041	2	N	7					200
							8	9									
*01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	892	1	8954	2	N	18					218
							20	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	273	1	7877	2	N	-0-					150
09	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	256	1	5646	2	N	17					167
							19	9									
10	9858	X	5477	-0-	-4381	-0-	247	1	5230	2	N	-0-					167
11	9540	X	4289	-0-	-5251	-0-	213	1	4074	2	N	2	32	1			137
							2	9									
12	9858	X	6074	-0-	-3784	-0-	243	1	5829	2	N	2					139
							2	9									
01	8153	X	6491	-0-	-1662	-0-	265	1	6225	2	N	1					140
							1	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	473	1	9868	2	N	-0-					7
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	460	1	10421	2	N	-0-					7
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	457	1	10763	2	N	1	4	1			4
							1	9									
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	446	1	8854	2	N	-0-	1	1			3
12	9579	X	9484	-0-	-95	-0-	473	1	9011	2	N	-0-					3
01	9579	X	8795	-0-	-784	-0-	486	1	8309	2	N	-0-	2	1			1

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9438	-0-	-792	-0-	79	1	9351	2	N	7	25	1			21
							8	9									
09	9450	X	9230	-0-	-220	-0-	153	1	9070	2	N	6					27
							7	9									
10	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	118	1	9039	2	N	-0-					27
11	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	63	1	8199	2	N	-0-					27
12	9548	X	8875	-0-	-673	-0-	189	1	8655	2	N	28	39	1			16
							31	9									
01	9548	X	6839	-0-	-2709	-0-	224	1	6585	2	N	27					43
							30	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	883	1	3573	2	N	40					164
							44	9									
09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	852	1	3375	2	N	37					201
							41	9									
10	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	883	1	2914	2	N	28					229
							31	9									
11	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	854	1	2353	2	N	10	160	1			79
							11	9									
12	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	883	1	3331	2	N	35					114
							39	9									
01	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	883	1	2890	2	N	33					147
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	883	1	5975	2	Y	8					46
							9	9									
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	142	1	6355	2	Y	56	55	1			47
							62	9									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	28	1	6330	2	Y	16					63
							18	9									
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6805	2	160	9	Y	145	92	1			116
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	241	1	5191	2	Y	76					192
							84	9									
*01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	261	1	5323	2	Y	92	133	1			151
							101	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9913	-0-	-1123	-0-	9902	2	11	9	Y	10					101
09	10680	X	9335	-0-	-1345	-0-	9274	2	61	9	Y	55	85	1			71
10	10416	X	9918	-0-	-498	-0-	9912	2	6	9	Y	5					76
11	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	8948	2			Y	-0-	45	1			31
12	9920	X	8686	-0-	-1234	-0-	8686	2			Y	-0-					31
01	9920	X	8809	-0-	-1111	-0-	8809	2			Y	-0-	18	1			13

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	883	1	5176	2	N	40					208
							44	9									
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	854	1	4814	2	N	25	172	1			61
							28	9									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	883	1	4707	2	N	101					162
							111	9									
11	5910	X	5125	-0-	-785	-0-	854	1	4226	2	N	41					203
							45	9									
12	6107	X	5340	-0-	-767	-0-	883	1	4439	2	N	16	174	1			45
							18	9									
01	6107	X	4829	-0-	-1278	-0-	860	1	3914	2	N	50					95
							55	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1885	-0-	-1866	-0-	111	1	1774	2	N	-0-					4
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	108	1	4093	2	N	-0-					4
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	380	1	8101	2	N	126	18	1			112
							139	9									
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	368	1	7686	2	N	87	86	1			113
							96	9									
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	391	1	6612	2	N	17					130
							19	9									
*01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	401	1	6982	2	N	58	115	1			73
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8903	-0-	-831	-0-	75	1	8807	2	N	19	87	1			64
							21	9									
09	9270	X	9149	-0-	-121	-0-	148	1	8969	2	N	29					93
							32	9									
10	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	114	1	9228	2	N	34					127
							37	9									
11	9180	X	8520	-0-	-660	-0-	61	1	8405	2	N	49	85	1			91
							54	9									
12	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	189	1	8699	2	N	38	74	1			55
							42	9									
01	9455	X	9061	-0-	-394	-0-	226	1	8804	2	N	28					83
							31	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

08	13950	X	6302	-0-	-7648	-0-	142	1	6126	2	N	31	177	1			312
							34	9									
09	13290	X	9522	-0-	-3768	-0-	740	1	8773	2	N	8					320
							9	9									
10	12896	X	12611	-0-	-285	-0-	12577	2	34	9	N	31	169	1			182
11	11970	X	7567	-0-	-4403	-0-	541	1	6995	2	N	28					210
							31	9									
12	9827	X	5200	-0-	-4627	-0-	541	1	4640	2	N	17					227
							19	9									
01	12617	X	10145	-0-	-2472	-0-	199	1	9885	2	N	55					282
							61	9									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14754	2	105	9	N	95					375
09	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14571	2	98	9	N	89	320	1			144
10	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15024	2	116	9	N	105	164	1			85
11	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14378	2	124	9	N	113					198
12	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14858	2	145	9	N	132					330
*01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15164	2	213	9	N	194	327	1			197

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	418	1	1939	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	367	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							933	3									
10	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	367	1	2212	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	392	1	2304	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
12	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	358	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
01	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	466	1	1923	2	Y	-0-					-0-
							320	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8328	-0-		-507	-0-	520	1	7782	2	Y	24					73
								26	9									
09	8610	X	7037	-0-		-1573	-0-	503	1	6514	2	Y	18					91
								20	9									
10	8897	X	8542	-0-		-355	-0-	520	1	8001	2	Y	19	3	8			107
								21	9									
11	8610	X	7378	-0-		-1232	-0-	503	1	6857	2	Y	16	62	1			61
								18	9									
12	8339	X	7166	-0-		-1173	-0-	520	1	6616	2	Y	27	3	8			85
								30	9									
01	8556	X	7497	-0-		-1059	-0-	520	1	6919	2	Y	53	65	1			73
								58	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6952	-0-		-922	-0-	427	1	6499	2	Y	24					88
								26	9									
09	7620	X	5457	-0-		-2163	-0-	414	1	5024	2	Y	17					105
								19	9									
10	7471	X	6562	-0-		-909	-0-	427	1	6118	2	Y	15					120
								17	9									
11	7230	X	5840	-0-		-1390	-0-	414	1	5409	2	Y	15	60	1			75
								17	9									
12	6560	X	6560	-0-		-0-	-0-	427	1	6107	2	Y	24					99
								26	9									
*01	6631	X	6631	-0-		-0-	-0-	427	1	6146	2	Y	53	64	1			88
								58	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	13979	-0-		-1087	-0-	1229	1	12717	2	N	30					130
								33	9									
09	14580	X	13551	-0-		-1029	-0-	1198	1	12309	2	N	40					170
								44	9									
10	15066	X	13415	-0-		-1651	-0-	1277	1	12095	2	N	39					209
								43	9									
11	13920	X	12648	-0-		-1272	-0-	1209	1	11411	2	N	25	182	1			52
								28	9									
12	14384	X	12846	-0-		-1538	-0-	12811	2	35	9	N	32					84
01	14012	X	10800	-0-		-3212	-0-	10739	2	61	9	N	55					139

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6985	X	6985	-0-		-0-	-0-	478	1	2379	2	N	-0-					-0-
								4128	3									
09	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-	324	1	1903	2	N	-0-					-0-
								3804	3									
10	8075	X	8075	-0-		-0-	-0-	451	1	3239	2	N	-0-					-0-
								4385	3									
11	9769	X	9769	-0-		-0-	-0-	328	1	4282	2	N	-0-					-0-
								5159	3									
12	10844	X	10844	-0-		-0-	-0-	362	1	4654	2	N	-0-					-0-
								5828	3									
*01	11827	X	11827	-0-		-0-	-0-	208	1	5462	2	N	-0-					-0-
								6157	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	577	1	3252	2	N	-0-					1
							5643	3									
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	427	1	3111	2	N	-0-					1
							6220	3									
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	499	1	4116	2	N	-0-					1
							5572	3									
11	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	339	1	4939	2	N	-0-					1
							5950	3									
12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	354	1	4724	2	N	-0-					1
							5915	3									
*01	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	237	1	6997	2	N	-0-					1
							7888	3									

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1024	1	13712	2	N	-0-					-0-
09	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	997	1	13665	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	13921	-0-	-2044	-0-	1174	1	12747	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	13992	-0-	-1458	-0-	1282	1	12710	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	13565	-0-	-2400	-0-	1325	1	12240	2	N	-0-					-0-
*01	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	1325	1	14593	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	412	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	402	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	1293	-0-	-3202	-0-	267	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	990	-0-	-3360	-0-	107	1	883	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	795	-0-	-3700	-0-	111	1	684	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1373	-0-	-456	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

08	5704	X	5340	-0-	-364	-0-	468	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1170	3									
09	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	363	1	2868	2	Y	-0-					-0-
							1722	3									
10	5704	X	5085	-0-	-619	-0-	340	1	4030	2	Y	-0-					-0-
							715	3									
11	5160	X	4950	-0-	-210	-0-	389	1	3942	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
12	5332	X	4706	-0-	-626	-0-	314	1	3840	2	Y	-0-					-0-
							552	3									
01	5332	X	550	-0-	-4782	-0-	110	1	377	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

08	16306	X	15529	-0-	-777	-0-	15431	2	98	9	N	89	183	1			175
09	15210	X	14929	-0-	-281	-0-	14817	2	112	9	N	102					277
10	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15866	2	106	9	N	96	185	1			188
11	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15858	2	112	9	N	102	178	1			112
12	15531	X	13725	-0-	-1806	-0-	13600	2	125	9	N	114	196	1			30
01	15965	X	14625	-0-	-1340	-0-	14517	2	108	9	N	98					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	14960	-0-	-850	-0-	14959	2	1	9	Y	1					39
09	15090	X	14208	-0-	-882	-0-	14168	2	40	9	Y	36					75
10	15531	X	14790	-0-	-741	-0-	14775	2	15	9	Y	14	58	1			31
11	15000	X	14389	-0-	-611	-0-	14324	2	65	9	Y	59					90
12	15159	X	14242	-0-	-917	-0-	14172	2	70	9	Y	64	64	1			90
01	14973	X	14192	-0-	-781	-0-	14114	2	78	9	Y	71	65	1			96

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	8974	-0-	-1907	-0-	8938	2	36	9	N	33					91
09	10530	X	8310	-0-	-2220	-0-	8274	2	36	9	N	33					124
10	10881	X	8827	-0-	-2054	-0-	8782	2	45	9	N	41					165
11	10410	X	4094	-0-	-6316	-0-	80	1	3990	2	N	22					187
							24	9									
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	300	1	11199	2	N	61	187	1			61
							67	9									
*01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9696	2	57	9	N	52					113

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			N	-0-					77
09	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10542	2	105	9	N	95	172	1			-0-
10	10974	X	10919	-0-	-55	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10215	-0-	-405	-0-	10099	2	116	9	N	105					105
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					105
01	11005	X	10366	-0-	-639	-0-	10241	2	125	9	N	114	174	1			45

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	18999	-0-	-996	-0-	18914	2	85	9	N	77					195
09	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	17995	2	85	9	N	77	178	1			94
10	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	18929	2	94	9	N	85					179
11	19500	X	18664	-0-	-836	-0-	18562	2	102	9	N	93	173	1			99
12	19220	X	18973	-0-	-247	-0-	18879	2	94	9	N	85					184
01	19034	X	18442	-0-	-592	-0-	18324	2	118	9	N	107	186	1			105

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	7152	-0-	-2303	-0-	74	1	7060	2	N	16	181	1			36
							18	9									
09	9150	X	6464	-0-	-2686	-0-	134	1	6300	2	N	27					63
							30	9									
10	8959	X	8084	-0-	-875	-0-	89	1	7956	2	N	35					98
							39	9									
11	8460	X	6054	-0-	-2406	-0-	48	1	5952	2	N	49	85	1			62
							54	9									
12	8432	X	5656	-0-	-2776	-0-	186	1	5427	2	N	39	65	1			36
							43	9									
01	8091	X	3850	-0-	-4241	-0-	237	1	3583	2	N	27					63
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	354	1	2626	2	N	-0-					215
09	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	244	1	1789	2	N	-0-					215
10	3100	N	3822	-0-	722	722	68	1	3745	2	N	8					223
							9	9									
11	2928	N	2206	-0-	-722	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					223
12	3100	N	4884	-0-	1784	1784	659	1	4221	2	N	4	188	1			39
							4	9									
*01	2629	X	845	-0-	-1784	-0-	769	1	75	2	N	1					40
							1	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	878	1	1800	2	N	6					190
							7	9									
09	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	833	1	1584	2	N	-0-					190
10	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	841	1	1392	2	N	-0-					190
11	2970	X	1997	-0-	-973	-0-	852	1	1133	2	N	11					201
							12	9									
12	3069	X	2341	-0-	-728	-0-	864	1	1458	2	N	17	184	1			34
							19	9									
01	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	850	1	1771	2	N	11					45
							12	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	128	1	5287	2	N	-0-					43
09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	120	1	5085	2	N	11					54
							12	9									
10	6417	X	4347	-0-	-2070	-0-	123	1	4224	2	N	-0-					54
11	6210	X	4176	-0-	-2034	-0-	116	1	4059	2	N	1	9	1			46
							1	9									
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	2	N	3					49
							3	9									
*01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	149	1	5992	2	N	1					50
							1	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11055	-0-	-849	-0-	11015	2	40	9	N	36					182
09	11340	X	10530	-0-	-810	-0-	10482	2	48	9	N	44					226
10	11718	X	11212	-0-	-506	-0-	11153	2	59	9	N	54	178	1			102
11	11280	X	10628	-0-	-652	-0-	10564	2	64	9	N	58					160
12	11377	X	10945	-0-	-432	-0-	10876	2	69	9	N	63					223
01	11222	X	10578	-0-	-644	-0-	10501	2	77	9	N	70	187	1			106

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					105
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	461	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
09	4980	X	4044	-0-	-936	-0-	397	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
10	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	397	1	3374	2	Y	-0-					-0-
							598	3									
11	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	421	1	2939	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
12	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	385	1	3181	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	519	1	3541	2	Y	-0-					-0-
							589	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

08	10819	X	10229	-0-	-590	-0-	10196	2	33	9	N	30					147
09	10980	X	8724	-0-	-2256	-0-	8712	2	12	9	N	11					158
10	11346	X	8758	-0-	-2588	-0-	8740	2	18	9	N	16					174
11	10980	X	8497	-0-	-2483	-0-	8466	2	31	9	N	28					202
12	10819	X	8804	-0-	-2015	-0-	8764	2	40	9	N	36					238
01	10230	X	9456	-0-	-774	-0-	9417	2	39	9	N	35					273

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13695	2	10	9	N	9					532
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					532
10	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12864	2			N	-0-					532
11	13260	X	11989	-0-	-1271	-0-	11989	2			N	-0-					532
12	13702	X	12299	-0-	-1403	-0-	12299	2			N	-0-					532
01	13702	X	11367	-0-	-2335	-0-	11367	2			N	-0-					532

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

08	10385	X	9116	-0-	-1269	-0-	625	1	8472	2	N	17					44
							19	9									
09	10050	X	8459	-0-	-1591	-0-	606	1	7842	2	N	10					54
							11	9									
10	10385	X	8860	-0-	-1525	-0-	633	1	8201	2	N	24					78
							26	9									
11	9210	X	8736	-0-	-474	-0-	605	1	8111	2	N	18	43	1			53
							20	9									
12	9517	X	8466	-0-	-1051	-0-	580	1	7863	2	N	21					74
							23	9									
01	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	535	1	7967	2	N	20					94
							22	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

08	11594	X	11400	-0-	-194	-0-	807	1	10575	2	N	16					43
							18	9									
09	11910	X	9626	-0-	-2284	-0-	731	1	8884	2	N	10					53
							11	9									
10	12307	X	9574	-0-	-2733	-0-	702	1	8843	2	N	26					79
							29	9									
11	11910	X	9189	-0-	-2721	-0-	674	1	8492	2	N	21	45	1			55
							23	9									
12	12245	X	8866	-0-	-3379	-0-	613	1	8232	2	N	19					74
							21	9									
01	11408	X	8582	-0-	-2826	-0-	533	1	8027	2	N	20					94
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	377	1	2242	2	N	-0-					1
							3890	3									
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	456	1	3665	2	N	-0-					1
							7328	3									
10	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	554	1	4382	2	N	-0-					1
							5931	3									
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	327	1	4394	2	N	-0-					1
							5294	3									
12	11842	X	9660	-0-	-2182	-0-	250	1	4178	2	N	-0-					1
							5232	3									
01	11842	X	9950	-0-	-1892	-0-	205	1	4581	2	N	-0-					1
							5164	3									

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11803	-0-	-287	-0-	11750	2	53	9	Y	48	132	1			99
09	11700	X	10977	-0-	-723	-0-	10931	2	46	9	Y	42					141
10	12090	X	11659	-0-	-431	-0-	11603	2	56	9	Y	51					192
11	11700	X	11246	-0-	-454	-0-	11209	2	37	9	Y	34	130	1			96
12	12028	X	11687	-0-	-341	-0-	11628	2	59	9	Y	54					150
01	11811	X	9535	-0-	-2276	-0-	28	1	9411	2	Y	87	129	1			108
							96	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	11235	-0-	-49	-0-	522	1	3917	2	N	-0-					1
							6796	3									
09	10800	X	10042	-0-	-758	-0-	400	1	3215	2	N	-0-					1
							6427	3									
10	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	528	1	4176	2	N	-0-					1
							5653	3									
11	10860	X	10361	-0-	-499	-0-	338	1	4546	2	N	-0-					1
							5477	3									
12	11222	X	10606	-0-	-616	-0-	269	1	4590	2	N	-0-					1
							5747	3									
01	11222	X	10253	-0-	-969	-0-	211	1	4720	2	N	-0-					1
							5322	3									

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10331	-0-	-1015	-0-	10331	2			N	-0-					256
09	10980	X	9755	-0-	-1225	-0-	9755	2			N	-0-					256
10	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	9939	2			N	-0-					256
11	10290	X	9904	-0-	-386	-0-	9904	2			N	-0-					256
12	10447	X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2			N	-0-					256
01	10323	X	9505	-0-	-818	-0-	9505	2			N	-0-					256

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24955	X	23555	-0-	-1400	-0-	23555	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	22426	-0-	-1544	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21378	-0-	-2585	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	20831	-0-	-2359	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21352	-0-	-2208	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	21343	-0-	-2217	-0-	21343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7	16	1			34
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	2	6	9	Y	5					39
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	Y	8					47
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	329	2	4	9	Y	4	17	1			34
12	DLQ G-10		376	-0-	376	376	367	2	9	9	Y	8					42
*01	831	N	455	-0-	-376	-0-	12	1	430	2	Y	12	18	1			36
							13	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

08	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1441	1	12546	2	Y	-0-					-0-
							3967	3									
09	17280	X	13392	-0-	-3888	-0-	966	1	7765	2	Y	-0-					-0-
							4661	3									
10	17856	X	15478	-0-	-2378	-0-	1015	1	12285	2	Y	-0-					-0-
							2178	3									
11	17280	X	14735	-0-	-2545	-0-	1074	1	11808	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									
12	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	849	1	14690	2	Y	-0-					-0-
							2112	3									
01	16213	X	15947	-0-	-266	-0-	1068	1	12758	2	Y	-0-					-0-
							2121	3									

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

08	9827	X	9291	-0-	-536	-0-	581	1	6618	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									
09	9510	X	8305	-0-	-1205	-0-	395	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							2967	3									
10	9734	X	8634	-0-	-1100	-0-	381	1	7010	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
11	9420	X	8358	-0-	-1062	-0-	444	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
12	DLQ G-10		8515	-0-	8515	8515	274	1	7205	2	Y	-0-					-0-
							1036	3									
*01	16402	X	7887	-0-	-8515	-0-	394	1	6425	2	Y	-0-					-0-
							1068	3									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15171	2	15	9	N	14					154
09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16612	2	40	9	N	36					190
10	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17043	2	22	9	N	20					210
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13928	2	2	9	N	2	171	1			41
12	11005	X	8996	-0-	-2009	-0-	883	1	8100	2	N	12					53
							13	9									
*01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	334	1	11547	2	N	28					81
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14614	-0-	-762	-0-	824	1	5042	2	N	-0-					1
							8748	3									
09	14880	X	13481	-0-	-1399	-0-	681	1	4268	2	N	-0-					1
							8532	3									
10	15004	X	13465	-0-	-1539	-0-	802	1	5380	2	N	-0-					1
							7283	3									
11	14520	X	11974	-0-	-2546	-0-	540	1	5186	2	N	-0-					1
							6248	3									
12	14601	X	13226	-0-	-1375	-0-	497	1	5652	2	N	-0-					1
							7077	3									
01	14601	X	12088	-0-	-2513	-0-	381	1	5503	2	N	-0-					1
							6204	3									

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			Y	-0-					103
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	36	1	5639	2	Y	4	36	1			71
							4	9									
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	343	1	6069	2	Y	60					131
							66	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	337	1	6253	2	Y	57					188
							63	9									
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	350	1	6130	2	Y	59	70	1			177
							65	9									
01	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	344	1	5848	2	Y	72	86	1			163
							79	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	479	1	6388	2	Y	49					231
							54	9									
09	7770	X	6180	-0-	-1590	-0-	459	1	5681	2	Y	36	90	1			177
							40	9									
10	8029	X	6310	-0-	-1719	-0-	334	1	5959	2	Y	15					192
							17	9									
11	7560	X	5837	-0-	-1723	-0-	329	1	5493	2	Y	14					206
							15	9									
12	DLQ G-10		5287	-0-	5287	5287	341	1	4929	2	Y	15	68	1			153
							17	9									
*01	10916	X	5629	-0-	-5287	-0-	335	1	5274	2	Y	18	60	1			111
							20	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11540	-0-	-2007	-0-	11495	2	45	9	Y	41	66	1			100
09	13110	X	11301	-0-	-1809	-0-	11265	2	36	9	Y	33	59	1			74
10	13547	X	11243	-0-	-2304	-0-	11214	2	29	9	Y	26					100
11	13110	X	10623	-0-	-2487	-0-	10564	2	59	9	Y	54	88	1			66
12	DLQ G-10		11511	-0-	11511	11511	11427	2	84	9	Y	76	71	1			71
*01	23102	X	11591	-0-	-11511	-0-	11503	2	88	9	Y	80	83	1			68

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8383	-0-	-1475	-0-	8294	2	89	9	Y	81	110	1			173
09	8820	X	8641	-0-	-179	-0-	8567	2	74	9	Y	67	105	1			135
10	9114	X	8799	-0-	-315	-0-	8742	2	57	9	Y	52					187
11	8820	X	7580	-0-	-1240	-0-	7492	2	88	9	Y	80	161	1			106
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9231	2	95	9	Y	86	103	1			89
01	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7332	2	102	9	Y	93	102	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10482	-0-	-1515	-0-	10393	2	89	9	Y	81	110	1			174
09	11610	X	9195	-0-	-2415	-0-	9122	2	73	9	Y	66	105	1			135
10	11997	X	8634	-0-	-3363	-0-	8576	2	58	9	Y	53					188
11	11610	X	9462	-0-	-2148	-0-	9374	2	88	9	Y	80	162	1			106
12	DLQ G-10		8186	-0-	8186	8186	8089	2	97	9	Y	88	104	1			90
*01	16128	X	7942	-0-	-8186	-0-	7841	2	101	9	Y	92	102	1			80

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9080	-0-	-1832	-0-	9035	2	45	9	Y	41	32	1			57
09	10980	X	7994	-0-	-2986	-0-	7957	2	37	9	Y	34	38	1			53
10	11346	X	7635	-0-	-3711	-0-	7606	2	29	9	Y	26					79
11	10980	X	7958	-0-	-3022	-0-	7914	2	44	9	Y	40	70	1			49
12	DLQ G-10		8476	-0-	8476	8476	8428	2	48	9	Y	44	49	1			44
*01	17652	X	9176	-0-	-8476	-0-	9125	2	51	9	Y	46	50	1			40

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	9908	-0-	-1686	-0-	9864	2	44	9	Y	40	45	1			74
09	11220	X	9108	-0-	-2112	-0-	9072	2	36	9	Y	33	46	1			61
10	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9805	2	29	9	Y	26					87
11	9990	X	9311	-0-	-679	-0-	9267	2	44	9	Y	40	76	1			51
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10476	2	47	9	Y	43	50	1			44
*01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11232	2	51	9	Y	46	50	1			40

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-					34
09	1770	X	1469	-0-	-301	-0-	98	1	1371	2	Y	-0-					34
10	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	102	1	989	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
11	1770	X	1223	-0-	-547	-0-	98	1	1125	2	Y	-0-					34
12	1519	N	529	-0-	-990	-0-	102	1	425	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	102	1	862	2	Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	956	1	15162	2	Y	-0-					13
09	15810	X	14870	-0-	-940	-0-	925	1	13945	2	Y	-0-					13
10	16337	X	15545	-0-	-792	-0-	956	1	14589	2	Y	-0-					13
11	15810	X	14449	-0-	-1361	-0-	925	1	13524	2	Y	-0-					13
12	16802	X	14714	-0-	-2088	-0-	954	1	13759	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	16120	X	15153	-0-	-967	-0-	956	1	14197	2	Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	14546	-0-	-1140	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14032	-0-	-878	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13154	-0-	-1974	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	12972	-0-	-1668	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13384	-0-	-1589	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13269	-0-	-1270	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	303	1	3988	2	Y	-0-					86
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3608	2	Y	-0-					86
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	297	1	3641	2	Y	-0-					86
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	288	1	3884	2	Y	-0-					86
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	312	1	3824	2	Y	-0-					86
*01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	319	1	4381	2	Y	70	106	1			50
							77	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

08	22847	X	20570	-0-	-2277	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19988	-0-	-1972	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19373	-0-	-2606	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	18890	-0-	-1900	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19616	-0-	-1588	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19359	-0-	-1287	-0-	19359	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

08	19220	X	17714	-0-	-1506	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17100	-0-	-1350	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16934	-0-	-1759	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16454	-0-	-1366	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17164	-0-	-723	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16897	-0-	-804	-0-	16897	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

08	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	503	1	3077	2	N	-0-					1
							5338	3									
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457	1	2857	2	N	-0-					1
							5711	3									
10	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	508	1	3407	2	N	-0-					1
							4612	3									
11	8640	X	7040	-0-	-1600	-0-	318	1	3049	2	N	-0-					1
							3673	3									
12	9331	X	6081	-0-	-3250	-0-	229	1	2598	2	N	-0-					1
							3254	3									
01	9331	X	6512	-0-	-2819	-0-	264	1	2937	2	N	-0-					1
							3311	3									

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

08	6882	X	5922	-0-	-960	-0-	490	1	1986	2	N	-0-					-0-
							3446	3									
09	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	443	1	1920	2	N	-0-					-0-
							3838	3									
10	6758	X	4273	-0-	-2485	-0-	418	1	1638	2	N	-0-					-0-
							2217	3									
11	6540	X	3960	-0-	-2580	-0-	320	1	1651	2	N	-0-					-0-
							1989	3									
12	6417	X	3988	-0-	-2429	-0-	326	1	1626	2	N	-0-					-0-
							2036	3									
01	6417	X	5046	-0-	-1371	-0-	361	1	2202	2	N	-0-					-0-
							2483	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11260	-0-	-1109	-0-	610	1	8092	2	Y	-0-					-0-
							2558	3									
09	11970	X	10349	-0-	-1621	-0-	423	1	6203	2	Y	-0-					-0-
							3723	3									
10	11470	X	10743	-0-	-727	-0-	430	1	8760	2	Y	-0-					-0-
							1553	3									
11	11100	X	10668	-0-	-432	-0-	529	1	8764	2	Y	-0-					-0-
							1375	3									
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	387	1	10868	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
*01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	545	1	8796	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8281	-0-	-337	-0-	567	1	5861	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									
09	8340	X	7992	-0-	-348	-0-	444	1	4717	2	Y	-0-					-0-
							2831	3									
10	8618	X	7722	-0-	-896	-0-	466	1	6163	2	Y	-0-					-0-
							1093	3									
11	8010	X	5933	-0-	-2077	-0-	436	1	4751	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
12	8277	X	5329	-0-	-2948	-0-	327	1	4373	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
01	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	415	1	4325	2	Y	-0-					-0-
							719	3									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	13576	-0-	-2544	-0-	323	1	13253	2	N	-0-					243
09	14850	X	13422	-0-	-1428	-0-	315	1	13107	2	N	-0-					243
10	15345	X	9862	-0-	-5483	-0-	296	1	9564	2	N	2					245
							2	9									
11	13830	X	66	-0-	-13764	-0-	66	1			N	-0-					245
12	14291	X	222	-0-	-14069	-0-	222	1			N	-0-					245
01	13857	X	315	-0-	-13542	-0-	315	1			N	-0-					245

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	313	1	6650	2	N	6					395
							7	9									
09	7980	X	5897	-0-	-2083	-0-	308	1	5589	2	N	-0-					395
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	304	1	8100	2	N	5					400
							6	9									
11	7980	X	67	-0-	-7913	-0-	67	1			N	-0-					400
12	7378	X	518	-0-	-6860	-0-	224	1	294	2	N	-0-					400
01	8246	X	607	-0-	-7639	-0-	256	1	351	2	N	-0-					400

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6266	-0-	-1360	-0-	132	1	6134	3	Y	-0-					27
09	7380	X	5988	-0-	-1392	-0-	128	1	5860	3	Y	-0-					27
10	7378	X	5733	-0-	-1645	-0-	128	1	5544	3	Y	55	55	1			27
							61	9									
11	6960	X	5611	-0-	-1349	-0-	123	1	5488	3	Y	-0-					27
12	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	127	1	5366	3	Y	-0-					27
01	6262	X	5182	-0-	-1080	-0-	504	1	4623	3	Y	50	56	1			21
							55	9									

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	10526	-0-	-4230	-0-	237	1	10289	3	Y	-0-					34
09	14280	X	10066	-0-	-4214	-0-	229	1	9837	3	Y	-0-					34
10	12927	X	9850	-0-	-3077	-0-	220	1	9552	3	Y	71	71	1			34
							78	9									
11	11400	X	9672	-0-	-1728	-0-	208	1	9464	3	Y	-0-					34
12	11160	X	9219	-0-	-1941	-0-	215	1	9004	3	Y	-0-					34
01	10540	X	7912	-0-	-2628	-0-	570	1	7269	3	Y	66	73	1			27
							73	9									

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					28
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	3	Y	-0-					28
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	57	57	1			28
							63	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	-0-					28
12	961	N	751	-0-	-210	-0-	18	1	733	3	Y	-0-					28
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	524	1	247	3	Y	52	58	1			22
							57	9									

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6237	-0-	-242	-0-	499	1	2098	2	N	-0-					-0-
							3640	3									
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	493	1	2059	2	N	-0-					-0-
							4116	3									
10	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	559	1	2367	2	N	-0-					-0-
							3204	3									
11	6030	X	5465	-0-	-565	-0-	421	1	2288	2	N	-0-					-0-
							2756	3									
12	6882	X	5959	-0-	-923	-0-	410	1	2464	2	N	-0-					-0-
							3085	3									
01	6882	X	4990	-0-	-1892	-0-	352	1	2180	2	N	-0-					-0-
							2458	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20429	X	20092	-0-	-337	-0-	2649	1	17443	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	13897	-0-	-7943	-0-	2563	1	11334	2	N	-0-					-0-
10	23281	X	20649	-0-	-2632	-0-	1621	1	19028	2	N	-0-					-0-
11	22530	X	14472	-0-	-8058	-0-	1036	1	13436	2	N	-0-					-0-
12	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	1836	1	24966	2	N	-0-					-0-
*01	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1917	1	23361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	1649	-0-	-5760	-0-	520	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	1575	-0-	-5595	-0-	503	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6279	-0-	-1874	-0-	764	1	5509	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	7890	X	5489	-0-	-2401	-0-	654	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	169	1	8209	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	6293	X	393	-0-	-5900	-0-	160	1	233	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					8
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	2	N	-0-					8
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	318	1	4925	2	N	1	5	1			4
							1	9									
11	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	308	1	4727	2	N	1					5
							1	9									
12	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	311	1	4739	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	313	1	4620	2	N	-0-	2	1			2

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	10					32
							11	9									
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6624	2	N	5					37
							6	9									
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	438	1	6930	2	N	18	26	1			29
							20	9									
11	7590	X	6658	-0-	-932	-0-	425	1	6210	2	N	21					50
							23	9									
12	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	429	1	6231	2	N	22	30	1			42
							24	9									
01	7843	X	7063	-0-	-780	-0-	421	1	6607	2	N	32	33	1			41
							35	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	20446	-0-	-14	-0-	20369	2	77	9	N	70					349
09	20340	X	20041	-0-	-299	-0-	19967	2	74	9	N	67					416
10	21018	X	18388	-0-	-2630	-0-	18341	2	47	9	N	43	180	1			279
11	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					279
12	20708	X	17978	-0-	-2730	-0-	17870	2	108	9	N	98					377
*01	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	22088	2	85	9	N	77	189	1			265

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	277	1	3954	2	N	6					20
							7	9									
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	256	1	3879	2	N	3					23
							3	9									
10	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	258	1	4015	2	N	11	16	1			18
							12	9									
11	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	249	1	3836	2	N	12					30
							13	9									
12	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	252	1	3813	2	N	14	18	1			26
							15	9									
01	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	257	1	3858	2	N	16	19	1			23
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10823	-0-	-864	-0-	658	1	10165	2	Y	-0-					9
09	11220	X	10396	-0-	-824	-0-	636	1	9760	2	Y	-0-					9
10	11594	X	10259	-0-	-1335	-0-	658	1	9600	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	11220	X	10763	-0-	-457	-0-	636	1	10127	2	Y	-0-					9
12	10819	X	10551	-0-	-268	-0-	657	1	9893	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	10819	X	9946	-0-	-873	-0-	658	1	9288	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	11882	-0-	-4052	-0-	731	1	11151	2	Y	-0-					45
09	13680	X	10996	-0-	-2684	-0-	708	1	10288	2	Y	-0-					45
10	14136	X	11405	-0-	-2731	-0-	731	1	10674	2	Y	-0-					45
11	12330	X	10692	-0-	-1638	-0-	708	1	9984	2	Y	-0-					45
12	DLQ G-10		10923	-0-	10923	10923	730	1	10193	2	Y	-0-					45
*01	21424	X	10501	-0-	-10923	-0-	731	1	9770	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6660	-0-	-1524	-0-	6601	2	59	9	Y	54					97
09	7590	X	6537	-0-	-1053	-0-	6481	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	6913	X	6471	-0-	-442	-0-	6402	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	6690	X	4825	-0-	-1865	-0-	102	1	4651	2	Y	65	60	1			96
							72	9									
12	6758	X	5380	-0-	-1378	-0-	457	1	4854	2	Y	63	120	1			39
							69	9									
01	6758	X	4166	-0-	-2592	-0-	457	1	3637	2	Y	65	62	1			42
							72	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8682	-0-	-804	-0-	8623	2	59	9	Y	54					97
09	8790	X	8586	-0-	-204	-0-	8530	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	8549	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	8610	X	8472	-0-	-138	-0-	8400	2	72	9	Y	65	60	1			96
12	8866	X	8003	-0-	-863	-0-	7934	2	69	9	Y	63	120	1			39
01	8866	X	8503	-0-	-363	-0-	8431	2	72	9	Y	65	62	1			42

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					39
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					39
10	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	89	1	8957	2	N	1	1	8			39
							1	9									
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	92	1	8876	2	N	1					40
							1	9									
12	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	90	1	8855	2	N	1					41
							1	9									
*01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	92	1	8908	2	N	1					42
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	6919	-0-	-1947	-0-	490	1	6403	2	Y	24					147
							26	9									
09	8430	X	7344	-0-	-1086	-0-	476	1	6847	2	Y	19	56	1			110
							21	9									
10	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	405	1	6999	2	Y	15					125
							17	9									
11	7530	X	7169	-0-	-361	-0-	399	1	6755	2	Y	14					139
							15	9									
12	7781	X	7660	-0-	-121	-0-	413	1	7230	2	Y	15	47	1			107
							17	9									
01	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	417	1	6769	2	Y	18	44	1			81
							20	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

08	17205	X	16052	-0-	-1153	-0-	16052	2			Y	-0-					6
09	16200	X	15440	-0-	-760	-0-	15440	2			Y	-0-					6
10	16740	X	15582	-0-	-1158	-0-	15582	2			Y	-0-					6
11	15540	X	14836	-0-	-704	-0-	14836	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		15378	-0-	15378	15378	15378	2			Y	-0-					6
*01	30136	X	14758	-0-	-15378	-0-	14758	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

08	12028	X	10741	-0-	-1287	-0-	10677	2	64	9	N	58					354
09	11370	X	10470	-0-	-900	-0-	10417	2	53	9	N	48					402
10	11718	X	11361	-0-	-357	-0-	11262	2	99	9	N	90	181	1			311
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11496	2	69	9	N	63					374
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11420	2	64	9	N	58	177	1			255
01	11346	X	10749	-0-	-597	-0-	10675	2	74	9	N	67					322

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

08	17701	X	17171	-0-	-530	-0-	16931	2	240	9	N	218	184	1			388
09	16860	X	16131	-0-	-729	-0-	15927	2	204	9	N	185	183	1			390
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	17855	2	204	9	N	185	355	1			220
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17118	2	212	9	N	193					413
12	17174	X	16817	-0-	-357	-0-	16561	2	256	9	N	233	373	1			273
01	18073	X	16639	-0-	-1434	-0-	16351	2	288	9	N	262	188	1			347

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

08	15593	X	14773	-0-	-820	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13196	-0-	-2194	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13196	-0-	-2707	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12563	-0-	-2827	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12956	-0-	-1831	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12707	-0-	-2080	-0-	12707	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

08	15562	X	14515	-0-	-1047	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13668	-0-	-612	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14276	-0-	-511	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	14128	-0-	-182	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14065	-0-	-722	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13386	-0-	-1122	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	12926	-0-	-2202	-0-	135	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	10664	-0-	-3496	-0-	132	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	137	1	16726	2	N	-0-					-0-
11	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	128	1	13993	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	143	1	17155	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	13741	-0-	-2937	-0-	148	1	13593	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	2937	2	13	9	Y	12	35	1			22
09	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2642	2	12	9	Y	11					33
10	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2873	2	17	9	Y	15					48
11	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2584	2	11	9	Y	10	36	1			22
12	3007	X	2396	-0-	-611	-0-	2379	2	17	9	Y	15					37
01	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2885	2	26	9	Y	24	36	1			25

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	883	1	7822	2	N	2					344
							2	9									
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	854	1	7430	2	N	156	351	1			149
							172	9									
10	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	883	1	7171	2	N	68					217
							75	9									
11	8430	X	6959	-0-	-1471	-0-	854	1	6029	2	N	69					286
							76	9									
12	8742	X	5518	-0-	-3224	-0-	883	1	4632	2	N	3					289
							3	9									
01	8742	X	5451	-0-	-3291	-0-	883	1	4478	2	N	82	85	1			286
							90	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	17649	-0-	-1137	-0-	17649	2			Y	-0-					9
09	17910	X	17098	-0-	-812	-0-	17098	2			Y	-0-					9
10	18073	X	17427	-0-	-646	-0-	17427	2			Y	-0-					9
11	17070	X	16830	-0-	-240	-0-	16830	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		17277	-0-	17277	17277	17277	2			Y	-0-					9
*01	33716	X	16439	-0-	-17277	-0-	16439	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	18652	-0-	-1529	-0-	18652	2			Y	-0-					6
09	19170	X	18399	-0-	-771	-0-	18399	2			Y	-0-					6
10	19809	X	19019	-0-	-790	-0-	19019	2			Y	-0-					6
11	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			Y	-0-					6
12	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	2			Y	-0-					6
*01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	10660	-0-	-1430	-0-	10598	2	62	9	N	56					209
09	11400	X	9659	-0-	-1741	-0-	9609	2	50	9	N	45					254
10	11718	X	386	-0-	-11332	-0-	384	1	2	9	N	2	182	1			74
11	11160	X	2781	-0-	-8379	-0-	168	1	2602	2	N	10					84
							11	9									
12	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	340	1	11760	2	N	95					179
							105	9									
*01	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	333	1	11433	2	N	103	173	1			109
							113	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	316	1	5815	2	Y	8					21
							9	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	315	1	5827	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	339	1	6071	2	Y	-0-					7
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	325	1	5941	2	Y	-0-					7
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	336	1	5865	2	Y	-0-					7
01	6417	X	6134	-0-	-283	-0-	284	1	5850	2	Y	-0-					7

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

08	9920	X	9731	-0-	-189	-0-	526	1	9191	2	Y	13					35
							14	9									
09	9990	X	9225	-0-	-765	-0-	508	1	8709	2	Y	7	30	1			12
							8	9									
10	10323	X	9381	-0-	-942	-0-	522	1	8859	2	Y	-0-					12
11	9990	X	9184	-0-	-806	-0-	500	1	8684	2	Y	-0-					12
12	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	515	1	8809	2	Y	-0-					12
01	9734	X	9066	-0-	-668	-0-	434	1	8632	2	Y	-0-					12

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

08	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	423	1	8053	2	Y	11					30
							12	9									
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	422	1	7612	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	8835	X	8443	-0-	-392	-0-	455	1	7988	2	Y	-0-					10
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	436	1	8286	2	Y	-0-					10
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	451	1	8126	2	Y	-0-					10
01	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	381	1	7909	2	Y	-0-					10

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	567	1	9424	2	Y	11					30
							12	9									
09	10770	X	9125	-0-	-1645	-0-	565	1	8553	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	11129	X	9617	-0-	-1512	-0-	609	1	9008	2	Y	-0-					10
11	10500	X	8715	-0-	-1785	-0-	584	1	8131	2	Y	-0-					10
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	604	1	8871	2	Y	-0-					10
*01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	510	1	9207	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	11987	-0-	-878	-0-	11985	2	2	9	N	2					361
09	12330	X	11418	-0-	-912	-0-	11411	2	7	9	N	6					367
10	12741	X	11545	-0-	-1196	-0-	11532	2	13	9	N	12					379
11	11970	X	11003	-0-	-967	-0-	10988	2	15	9	N	14					393
12	12369	X	11085	-0-	-1284	-0-	11066	2	19	9	N	17					410
01	11997	X	10842	-0-	-1155	-0-	10813	2	29	9	N	26					436

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1367	-0-	-3686	-0-	194	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2646	-0-	-2094	-0-	188	1	2458	2	N	-0-					-0-
10	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	978	1	17444	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	1565	1	17970	2	N	-0-					-0-
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	1357	1	13359	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	1280	1	11784	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7344	-0-	-1181	-0-	624	1	5106	2	Y	-0-					-0-
							1614	3									
09	8250	X	6849	-0-	-1401	-0-	533	1	3947	2	Y	-0-					-0-
							2369	3									
10	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	573	1	4711	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
11	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	609	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
12	DLQ G-10		6494	-0-	6494	6494	512	1	5230	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
*01	11701	X	5207	-0-	-6494	-0-	541	1	4001	2	Y	-0-					-0-
							665	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	15372	-0-	-841	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14401	-0-	-1139	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14929	-0-	-943	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14813	-0-	-547	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14257	-0-	-1181	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14280	-0-	-1096	-0-	14280	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	998	1	9471	2	Y	-0-	12	1			41
09	12120	X	9452	-0-	-2668	-0-	1277	1	8175	2	Y	-0-	8	1			33
10	12524	X	766	-0-	-11758	-0-	766	1			Y	-0-					33
11	12120	X	4783	-0-	-7337	-0-	1149	1	3633	2	Y	1	6	1			28
							1	9									
12	10478	X	7336	-0-	-3142	-0-	1277	1	6053	2	Y	5	9	1			24
							6	9									
01	10478	X	7721	-0-	-2757	-0-	43	1	7672	2	Y	5	4	1			25
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			19
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	3	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			18

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	695	-0-	-16665	-0-	522	1	173	9	Y	157	117	1			454
09	12360	X	575	-0-	-11785	-0-	509	1	66	9	Y	60	118	1			396
10	12772	X	2572	-0-	-10200	-0-	462	1	2110	2	Y	-0-					396
11	12360	X	7873	-0-	-4487	-0-	561	1	7298	2	Y	13	105	1			304
							14	9									
12	DLQ G-10		9258	-0-	9258	9258	359	1	8798	2	Y	92	155	1			241
							101	9									
*01	18838	X	9580	-0-	-9258	-0-	539	1	8946	2	Y	86	71	1			256
							95	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8046	-0-	-1378	-0-	8046	2			Y	-0-	4	1			60
09	9360	X	1157	-0-	-8203	-0-	1156	2	1	9	Y	1	3	1			58
10	9672	X	1258	-0-	-8414	-0-	143	1	1115	2	Y	-0-					58
11	9360	X	9223	-0-	-137	-0-	199	1	9024	2	Y	-0-	2	1			56
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12040	2	1	9	Y	1	3	1			54
*01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11100	2	2	9	Y	2	1	1			55

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	5588	-0-	-2534	-0-	5529	2	59	9	Y	54					97
09	7860	X	5513	-0-	-2347	-0-	5457	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	8122	X	5584	-0-	-2538	-0-	5515	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	6540	X	4943	-0-	-1597	-0-	4871	2	72	9	Y	65	60	1			96
12	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	6134	2	69	9	Y	63	120	1			39
*01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6838	2	72	9	Y	65	62	1			42

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	22390	-0-	-147	-0-	22296	2	94	9	N	85					466
09	22170	X	21225	-0-	-945	-0-	21153	2	72	9	N	65					531
10	22909	X	21840	-0-	-1069	-0-	21755	2	85	9	N	77					608
11	22170	X	20805	-0-	-1365	-0-	20702	2	103	9	N	94	186	1			516
12	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22349	2	110	9	N	100					616
01	22382	X	21784	-0-	-598	-0-	21659	2	125	9	N	114	192	1			538

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14658	-0-	-780	-0-	14639	2	19	9	N	17					372
09	14940	X	13987	-0-	-953	-0-	13965	2	22	9	N	20					392
10	15438	X	14287	-0-	-1151	-0-	14251	2	36	9	N	33					425
11	14760	X	13737	-0-	-1023	-0-	13694	2	43	9	N	39	179	1			285
12	14663	X	13944	-0-	-719	-0-	13907	2	37	9	N	34					319
01	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13687	2	51	9	N	46					365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	1			Y	-0-					8
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					8
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	287	1	11195	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	11637	-0-	-2103	-0-	316	1	11321	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	11593	-0-	-2605	-0-	329	1	11264	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10469	-0-	-631	-0-	309	1	10160	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11232	-0-	-796	-0-	328	1	10904	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	332	1	11086	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	14092	-0-	-3857	-0-	328	1	13764	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	13266	-0-	-4104	-0-	361	1	12905	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	12560	-0-	-5389	-0-	359	1	12201	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11726	-0-	-2194	-0-	347	1	11379	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12372	-0-	-2012	-0-	361	1	12011	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12337	-0-	-1768	-0-	359	1	11978	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	17075	-0-	-3013	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16133	-0-	-2707	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17666	-0-	-1275	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17278	-0-	-692	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
12	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
*01	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20188	2			N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	5311	-0-	-3896	-0-	672	1	4639	2	Y	-0-					44
09	8340	X	5969	-0-	-2371	-0-	650	1	5313	2	Y	5	17	1			32
							6	9									
10	7161	X	6069	-0-	-1092	-0-	672	1	5376	2	Y	19	28	1			23
							21	9									
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	650	1	5057	2	Y	24					47
							26	9									
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1381	1	5944	2	Y	28	32	1			43
							31	9									
*01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1546	1	6454	2	Y	28					71
							31	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	375	1	14458	2	N	-0-					-0-
09	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	464	1	14881	2	N	-0-					-0-
10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	487	1	15213	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	14308	-0-	-32	-0-	465	1	13843	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	14846	-0-	-1026	-0-	478	1	14368	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	14650	-0-	-1222	-0-	472	1	14178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	21173	-0-	-279	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20268	-0-	-492	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	20958	-0-	-308	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
11	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
12	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
*01	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	23001	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	547	1	7813	2	N	27					206
							30	9									
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	529	1	7247	2	N	22					228
							24	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	438	1	7417	2	N	25					253
							28	9									
11	7560	X	7098	-0-	-462	-0-	431	1	6639	2	N	25	170	1			108
							28	9									
12	7812	X	6741	-0-	-1071	-0-	447	1	6270	2	N	22					130
							24	9									
01	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	439	1	6711	2	N	14					144
							15	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	8815	-0-	-3182	-0-	134	1	8681	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	7074	-0-	-4536	-0-	127	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	9930	-0-	-2873	-0-	131	1	9799	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	9136	-0-	-3254	-0-	131	1	9005	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9526	-0-	-3277	-0-	125	1	9401	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	5990	-0-	-3930	-0-	120	1	5870	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	1659	1	1956	2	Y	-0-					38
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	1606	1	1819	2	Y	4	15	1			27
							4	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	1659	1	1585	2	Y	17	24	1			20
							19	9									
11	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	1606	1	1991	2	Y	20					40
							22	9									
12	DLQ G-10		4304	-0-	4304	4304	1588	1	2690	2	Y	24	27	1			37
							26	9									
*01	10028	X	5724	-0-	-4304	-0-	1571	1	4125	2	Y	25					62
							28	9									

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	14772	-0-	-2805	-0-	14769	2	3	9	Y	3					30
09	17010	X	13814	-0-	-3196	-0-	13814	2			Y	-0-					30
10	17577	X	13397	-0-	-4180	-0-	13397	2			Y	-0-					30
11	16260	X	13442	-0-	-2818	-0-	13442	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		13003	-0-	13003	13003	13003	2			Y	-0-					30
*01	25986	X	12983	-0-	-13003	-0-	12983	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	1	45	2	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	495	1	53	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	1	13	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	767	1	27118	2	Y	64	132	1			129
							70	9									
09	27780	X	26836	-0-	-944	-0-	753	1	26021	2	Y	56	83	1			102
							62	9									
10	28706	X	25162	-0-	-3544	-0-	714	1	24403	2	Y	41	62	1			81
							45	9									
11	27780	X	24143	-0-	-3637	-0-	331	1	23811	2	Y	1	42	1			40
							1	9									
12	28458	X	24648	-0-	-3810	-0-	24647	2	1	9	Y	1	21	1			20
01	27962	X	24437	-0-	-3525	-0-	23	1	24414	2	Y	-0-	10	1			10

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	562	1	19879	2	Y	57	58	1			75
							63	9									
09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	517	1	17884	2	Y	56	54	1			77
							62	9									
10	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	565	1	19312	2	Y	42	50	1			69
							46	9									
11	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	235	1	16936	2	Y	2	36	1	1	8	34
							2	9									
12	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	18205	2			Y	-0-	18	1			16
*01	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17	1	18094	2	Y	1	9	1			8
							1	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

08	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	16760	-0-	-1210	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17167	-0-	-1402	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16925	-0-	-775	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
*01	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

08	22134	X	18066	-0-	-4068	-0-	18015	2	51	9	N	46					178
09	21180	X	5330	-0-	-15850	-0-	5319	2	11	9	N	10					188
10	21080	X	14625	-0-	-6455	-0-	14557	2	68	9	N	62	182	1			68
11	20400	X	18335	-0-	-2065	-0-	18250	2	85	9	N	77					145
12	21080	X	16264	-0-	-4816	-0-	16168	2	96	9	N	87					232
01	18073	X	16651	-0-	-1422	-0-	16548	2	103	9	N	94	184	1			142

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

08	18259	X	15759	-0-	-2500	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15579	-0-	-1731	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15150	-0-	-2706	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14210	-0-	-2800	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	13685	-0-	-3551	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13765	-0-	-2324	-0-	13765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	559	1	12539	2	N	-0-					-0-
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	600	1	12109	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	13025	-0-	-57	-0-	618	1	12407	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12177	-0-	-513	-0-	600	1	11577	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	606	1	10961	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12081	-0-	-1063	-0-	620	1	11461	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21669	X	14525	-0-	-7144	-0-	14475	2	50	9	N	45					163
09	20370	X	15735	-0-	-4635	-0-	15683	2	52	9	N	47					210
10	19902	X	15290	-0-	-4612	-0-	15229	2	61	9	N	55	187	1	1 8		77
11	19260	X	13405	-0-	-5855	-0-	13322	2	83	9	N	75					152
12	16709	X	11713	-0-	-4996	-0-	11633	2	80	9	N	73					225
01	16275	X	12325	-0-	-3950	-0-	12235	2	90	9	N	82	187	1			120

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13661	-0-	-909	-0-	13617	2	44	9	N	40	178	1			326
09	13860	X	13202	-0-	-658	-0-	13146	2	56	9	N	51					377
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13902	2	69	9	N	63					440
11	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13301	2	84	9	N	76	190	1			326
12	13671	X	11220	-0-	-2451	-0-	11185	2	35	9	N	32					358
01	13981	X	11661	-0-	-2320	-0-	11573	2	88	9	N	80					438

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	185	1	10941	2	N	20					291
							22	9									
09	12660	X	10189	-0-	-2471	-0-	175	1	9994	2	N	18					309
							20	9									
10	13082	X	9943	-0-	-3139	-0-	191	1	9727	2	N	23					332
							25	9									
11	12660	X	5201	-0-	-7459	-0-	186	1	4998	2	N	15					347
							17	9									
12	12400	X	8234	-0-	-4166	-0-	194	1	8017	2	N	21					368
							23	9									
*01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	190	1	11058	2	N	43					411
							47	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	8642	-0-	-2146	-0-	194	1	8363	2	N	77					345
							85	9									
09	10440	X	9842	-0-	-598	-0-	182	1	9557	2	N	94	180	1			259
							103	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	197	1	10452	2	N	137	186	1			210
							151	9									
11	9720	X	8091	-0-	-1629	-0-	192	1	7818	2	N	74					284
							81	9									
12	10168	X	9624	-0-	-544	-0-	201	1	9387	2	N	33					317
							36	9									
01	10788	X	8759	-0-	-2029	-0-	196	1	8471	2	N	84	180	1			221
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	125	1	6474	2	N	14					220
							15	9									
09	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	118	1	6349	2	N	11					231
							12	9									
10	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	129	1	6334	2	N	19					250
							21	9									
11	6480	X	6296	-0-	-184	-0-	125	1	6143	2	N	25					275
							28	9									
12	6696	X	6128	-0-	-568	-0-	131	1	5976	2	N	19					294
							21	9									
01	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	128	1	5907	2	N	26	187	1			133
							29	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	361	1	18420	2	N	96					434
							106	9									
09	18780	X	18667	-0-	-113	-0-	341	1	18241	2	N	77	179	1			332
							85	9									
10	19406	X	19215	-0-	-191	-0-	366	1	18729	2	N	109					441
							120	9									
11	18780	X	18473	-0-	-307	-0-	344	1	18040	2	N	81	191	1			331
							89	9									
12	19282	X	18033	-0-	-1249	-0-	360	1	17576	2	N	88					419
							97	9									
01	19282	X	17274	-0-	-2008	-0-	341	1	16799	2	N	122	198	1			343
							134	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	465	1	16439	2	Y	235	131	1			248
							259	9									
09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	453	1	15671	2	Y	281	201	1			328
							309	9									
10	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	503	1	17188	2	Y	209	218	1	2	8	317
							230	9									
11	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	259	1	18640	2	Y	1	165	1			153
							1	9									
12	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19322	2	1	9	Y	1	80	1			74
*01	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	19	1	20314	2	Y	1	38	1			37
							1	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	20054	-0-	-1863	-0-	798	1	19252	2	Y	4	29	1			141
							4	9									
09	18510	X	18406	-0-	-104	-0-	767	1	17613	2	Y	24	23	1			142
							26	9									
10	19902	X	13441	-0-	-6461	-0-	730	1	12572	2	Y	126	4	8			264
							139	9									
11	19410	X	16924	-0-	-2486	-0-	913	1	15800	2	Y	192	60	1	4	8	392
							211	9									
12	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	934	1	19102	2	Y	113	189	1			316
							124	9									
*01	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	780	1	19908	2	Y	104	87	1			333
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	17159	-0-	-3673	-0-	17096	2	63	9	N	57					340
09	19470	X	16816	-0-	-2654	-0-	16773	2	43	9	N	39	186	1			193
10	18910	X	17214	-0-	-1696	-0-	17199	2	15	9	N	14					207
11	18120	X	16423	-0-	-1697	-0-	16329	2	94	9	N	85	187	1			105
12	17391	X	14993	-0-	-2398	-0-	14896	2	97	9	N	88					193
01	17391	X	14907	-0-	-2484	-0-	14810	2	97	9	N	88	186	1			95

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

08	17856	X	12249	-0-	-5607	-0-	12192	2	57	9	N	52	180	1			75
09	17280	X	14750	-0-	-2530	-0-	854	1	13844	2	N	47					122
							52	9									
10	17174	X	13131	-0-	-4043	-0-	399	1	12674	2	N	53					175
							58	9									
11	16620	X	11092	-0-	-5528	-0-	456	1	10616	2	N	18					193
							20	9									
12	16213	X	14277	-0-	-1936	-0-	873	1	13379	2	N	23	174	1			42
							25	9									
01	15252	X	14137	-0-	-1115	-0-	883	1	13214	2	N	36					78
							40	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

08	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	396	1	11124	2	Y	-0-					2
09	12210	X	11937	-0-	-273	-0-	383	1	11554	2	Y	-0-					2
10	12617	X	11930	-0-	-687	-0-	396	1	11534	2	Y	-0-					2
11	11160	X	10975	-0-	-185	-0-	383	1	10592	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		10990	-0-	10990	10990	396	1	10594	2	Y	-0-					2
*01	21447	X	10457	-0-	-10990	-0-	396	1	10061	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

08	17608	X	14977	-0-	-2631	-0-	14976	2	1	9	Y	1					12
09	17040	X	14140	-0-	-2900	-0-	14140	2			Y	-0-					12
10	17608	X	14388	-0-	-3220	-0-	14388	2			Y	-0-					12
11	15900	X	13381	-0-	-2519	-0-	13380	2	1	9	Y	1					13
12	15593	X	13781	-0-	-1812	-0-	13781	2			Y	-0-					13
01	14973	X	13813	-0-	-1160	-0-	13813	2			Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

08	11470	X	9239	-0-	-2231	-0-	487	1	8752	2	Y	-0-					2
09	11100	X	8262	-0-	-2838	-0-	471	1	7791	2	Y	-0-					2
10	11470	X	8749	-0-	-2721	-0-	487	1	8262	2	Y	-0-					2
11	10560	X	9958	-0-	-602	-0-	471	1	9487	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		9861	-0-	9861	9861	487	1	9374	2	Y	-0-					2
*01	18490	X	8629	-0-	-9861	-0-	487	1	8142	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	613	1	21679	2	Y	1	27	1			20
							1	9									
09	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	606	1	20950	2	Y	-0-	11	1			9
10	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	627	1	21423	2	Y	67	5	1			71
							74	9									
11	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	262	1	18847	2	Y	352	103	1			320
							387	9									
12	22878	X	19096	-0-	-3782	-0-	18757	2	339	9	Y	308	230	1			398
01	22289	X	19285	-0-	-3004	-0-	18	1	18890	2	Y	343	288	1			453
							377	9									

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11750	-0-	-464	-0-	2654	1	9096	2	Y	-0-					45
09	11790	X	10574	-0-	-1216	-0-	2568	1	8000	2	Y	5	18	1			32
							6	9									
10	12028	X	11683	-0-	-345	-0-	2654	1	9009	2	Y	18	28	1			22
							20	9									
11	11640	X	11302	-0-	-338	-0-	2568	1	8709	2	Y	23					45
							25	9									
12	DLQ G-10		9701	-0-	9701	9701	1929	1	7741	2	Y	28	31	1			42
							31	9									
*01	19792	X	10091	-0-	-9701	-0-	1762	1	8297	2	Y	29					71
							32	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	17115	-0-	-586	-0-	17085	2	30	9	N	27					413
09	17040	X	15634	-0-	-1406	-0-	15605	2	29	9	N	26	178	1			261
10	17608	X	15722	-0-	-1886	-0-	15685	2	37	9	N	34					295
11	16740	X	14965	-0-	-1775	-0-	14924	2	41	9	N	37					332
12	17112	X	15498	-0-	-1614	-0-	15457	2	41	9	N	37					369
01	17112	X	14905	-0-	-2207	-0-	14851	2	54	9	N	49					418

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	14985	-0-	-1228	-0-	14973	2	12	9	N	11					392
09	15510	X	14031	-0-	-1479	-0-	14028	2	3	9	N	3					395
10	16027	X	14089	-0-	-1938	-0-	14081	2	8	9	N	7					402
11	14940	X	13416	-0-	-1524	-0-	13395	2	21	9	N	19					421
12	14973	X	13718	-0-	-1255	-0-	13694	2	24	9	N	22	188	1			255
01	14973	X	13487	-0-	-1486	-0-	13457	2	30	9	N	27					282

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	16673	-0-	-408	-0-	327	1	16325	2	N	19					226
							21	9									
09	17010	X	16683	-0-	-327	-0-	308	1	16327	2	N	44					270
							48	9									
10	17577	X	16979	-0-	-598	-0-	328	1	16590	2	N	55					325
							61	9									
11	17010	X	15512	-0-	-1498	-0-	306	1	15141	2	N	59	191	1			193
							65	9									
12	17236	X	15844	-0-	-1392	-0-	320	1	15460	2	N	58					251
							64	9									
01	17236	X	15426	-0-	-1810	-0-	305	1	15009	2	N	102					353
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	171	1	9515	2	N	34	182	1			205
							37	9									
09	10980	X	9082	-0-	-1898	-0-	162	1	8896	2	N	22					227
							24	9									
10	11346	X	9934	-0-	-1412	-0-	177	1	9724	2	N	30					257
							33	9									
11	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	172	1	11386	2	N	44					301
							48	9									
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	180	1	12481	2	N	41					342
							45	9									
01	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	175	1	9444	2	N	34	185	1			191
							37	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	9029	-0-	-2069	-0-	8989	2	40	9	N	36					220
09	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9702	2	43	9	N	39					259
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14679	2	65	9	N	59					318
11	9750	X	8848	-0-	-902	-0-	8804	2	44	9	N	40	171	1			187
12	10075	X	4787	-0-	-5288	-0-	30	1	4721	2	N	33					220
							36	9									
01	11470	X	6614	-0-	-4856	-0-	6566	2	48	9	N	44					264

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	15617	-0-	-3913	-0-	15595	2	22	9	N	20					260
09	18900	X	17348	-0-	-1552	-0-	17317	2	31	9	N	28					288
10	19530	X	17646	-0-	-1884	-0-	17599	2	47	9	N	43					331
11	18630	X	16853	-0-	-1777	-0-	16802	2	51	9	N	46					377
12	18600	X	16050	-0-	-2550	-0-	16005	2	45	9	N	41					418
01	17918	X	16418	-0-	-1500	-0-	16363	2	55	9	N	50	185	1			283

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	149	1	8308	2	N	25					337
							28	9									
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	141	1	7792	2	N	20	177	1			180
							22	9									
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	151	1	7646	2	N	50					230
							55	9									
11	8220	X	7605	-0-	-615	-0-	142	1	7454	2	N	8					238
							9	9									
12	8494	X	7100	-0-	-1394	-0-	149	1	6918	2	N	30					268
							33	9									
01	8494	X	6940	-0-	-1554	-0-	138	1	6750	2	N	47					315
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	260	1	13477	2	N	48					329
							53	9									
09	16380	X	13953	-0-	-2427	-0-	245	1	13658	2	N	45	181	1			193
							50	9									
10	16492	X	14614	-0-	-1878	-0-	269	1	14288	2	N	52					245
							57	9									
11	14310	X	13584	-0-	-726	-0-	262	1	13257	2	N	59					304
							65	9									
12	14415	X	13510	-0-	-905	-0-	274	1	13179	2	N	52	185	1			171
							57	9									
01	14601	X	12921	-0-	-1680	-0-	257	1	12591	2	N	66					237
							73	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

08	15872	X	14655	-0-	-1217	-0-	14556	2	99	9	N	90					211
09	15270	X	13633	-0-	-1637	-0-	13548	2	85	9	N	77					288
10	15097	X	12895	-0-	-2202	-0-	12816	2	79	9	N	72	179	1			181
11	14610	X	12871	-0-	-1739	-0-	12762	2	109	9	N	99					280
12	15066	X	12611	-0-	-2455	-0-	12499	2	112	9	N	102	191	1			191
01	14663	X	12482	-0-	-2181	-0-	12354	2	128	9	N	116	185	1			122

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

08	41726	X	35631	-0-	-6095	-0-	200	1	34903	2	N	480	552	1			154
							528	9									
09	40380	X	34037	-0-	-6343	-0-	33452	2	585	9	N	532	348	1			338
10	38626	X	32163	-0-	-6463	-0-	31759	2	404	9	N	367	529	1			176
11	35970	X	28381	-0-	-7589	-0-	28098	2	283	9	N	257	177	1			256
12	36394	X	32931	-0-	-3463	-0-	32374	2	557	9	N	506	539	1			223
01	35619	X	32142	-0-	-3477	-0-	31680	2	462	9	N	420	373	1			270

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

08	41447	X	31787	-0-	-9660	-0-	181	1	31599	2	N	6					325
							7	9									
09	38070	X	31265	-0-	-6805	-0-	31259	2	6	9	N	5	176	1			154
10	36146	X	32991	-0-	-3155	-0-	32907	2	84	9	N	76					230
11	33000	X	32398	-0-	-602	-0-	32381	2	17	9	N	15					245
12	32798	X	32515	-0-	-283	-0-	32416	2	99	9	N	90	191	1			144
01	32984	X	31083	-0-	-1901	-0-	30582	2	501	9	N	455	189	1			410

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

08	46314	X	32398	-0-	-13916	-0-	32343	2	55	9	Y	50	36	1	8	8	107
09	44820	X	13964	-0-	-30856	-0-	570	1	13375	2	Y	17	33	1			91
							19	9									
10	43710	X	2217	-0-	-41493	-0-	883	1	1332	2	Y	2	46	1	2	8	45
							2	9									
11	37800	X	26093	-0-	-11707	-0-	228	1	25865	2	Y	-0-	13	1			32
12	35898	X	33803	-0-	-2095	-0-	33789	2	14	9	Y	13	9	1	3	8	33
01	32395	X	29659	-0-	-2736	-0-	29628	2	31	9	Y	28	13	1	5	8	43

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

08	41571	X	29564	-0-	-12007	-0-	29466	2	98	9	N	89	57	1	5	8	181
09	34800	X	27353	-0-	-7447	-0-	27270	2	83	9	N	75	57	1	1	8	198
10	31465	X	28080	-0-	-3385	-0-	27980	2	100	9	N	91	126	1	2	8	161
11	30450	X	22189	-0-	-8261	-0-	22092	2	97	9	N	88	66	1			183
12	31465	X	26080	-0-	-5385	-0-	25966	2	114	9	N	104	66	1	5	8	216
01	29574	X	26459	-0-	-3115	-0-	26352	2	107	9	N	97	77	1	2	8	234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56947	X	21286	-0-	-35661	-0-	20999	2	287	9	N	261	184	1			162
09	55110	X	11874	-0-	-43236	-0-	1277	1	10448	2	N	135					297
							149	9									
10	51181	X	18406	-0-	-32775	-0-	1319	1	16901	2	N	169	361	1			105
							186	9									
11	49530	X	11459	-0-	-38071	-0-	936	1	10376	2	N	134					239
							147	9									
12	25451	X	8321	-0-	-17130	-0-	1319	1	6888	2	N	104	178	1			165
							114	9									
01	21297	X	4556	-0-	-16741	-0-	1319	1	3103	2	N	122	185	1			102
							134	9									

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46531	X	31514	-0-	-15017	-0-	31462	2	52	9	Y	47	26	1	5	8	85
09	39360	X	29917	-0-	-9443	-0-	29875	2	42	9	Y	38	27	1	1	8	95
10	36735	X	28652	-0-	-8083	-0-	28600	2	52	9	Y	47	61	1	2	8	79
11	31620	X	20712	-0-	-10908	-0-	11	1	20653	2	Y	44	33	1			90
							48	9									
12	3627	X	148	-0-	-3479	-0-	125	1	23	9	Y	21	31	1			80
01	3627	X	1175	-0-	-2452	-0-	211	1	962	2	Y	2	22	1	2	8	58
							2	9									

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41602	X	30867	-0-	-10735	-0-	30337	2	530	9	N	482	548	1			190
09	37440	X	22565	-0-	-14875	-0-	280	1	21932	2	N	321	365	1			146
							353	9									
10	35867	X	29720	-0-	-6147	-0-	29298	2	422	9	N	384	357	1			173
11	34290	X	11506	-0-	-22784	-0-	769	1	10498	2	N	217	178	1			212
							239	9									
12	30876	X	15759	-0-	-15117	-0-	505	1	14979	2	N	250	377	1			85
							275	9									
01	30876	X	12675	-0-	-18201	-0-	665	1	11745	2	N	241	183	1			143
							265	9									

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33573	X	19606	-0-	-13967	-0-	165	1	19235	2	N	187	179	1			234
							206	9									
09	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34647	2	271	9	N	246	180	1			300
10	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32531	2	277	9	N	252	145	1			407
11	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32461	2	64	9	N	58	187	1			278
12	36084	X	30922	-0-	-5162	-0-	30737	2	185	9	N	168	190	1			256
01	36084	X	32719	-0-	-3365	-0-	32442	2	277	9	N	252	186	1			322

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49600	X	30926	-0-	-18674	-0-	30827	2	99	9	Y	90	43	1	5	8	146
09	40020	X	30552	-0-	-9468	-0-	30469	2	83	9	Y	75	46	1	1	8	174
10	39649	X	31935	-0-	-7714	-0-	31835	2	100	9	Y	91	114	1	2	8	149
11	35910	X	30971	-0-	-4939	-0-	125	1	30748	2	Y	89	63	1			175
							98	9									
12	33480	X	30807	-0-	-2673	-0-	455	1	30261	2	Y	83	64	1	3	8	191
							91	9									
01	31930	X	31136	-0-	-794	-0-	492	1	30590	2	Y	49	62	1	2	8	176
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68231	X	26455	-0-	-41776	-0-	26455	3			N	-0-					-0-
09	31410	X	25037	-0-	-6373	-0-	25037	3			N	-0-					-0-
10	31403	X	24770	-0-	-6633	-0-	24770	3			N	-0-					-0-
11	26820	X	23249	-0-	-3571	-0-	23249	3			N	-0-					-0-
12	27032	X	23088	-0-	-3944	-0-	23088	3			N	-0-					-0-
01	26443	X	22455	-0-	-3988	-0-	22455	3			N	-0-					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34999	X	24427	-0-	-10572	-0-	24427	3			N	-0-					-0-
09	29760	X	23091	-0-	-6669	-0-	23091	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	23070	-0-	-6690	-0-	23070	3			N	-0-					-0-
11	27210	X	22113	-0-	-5097	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
12	26567	X	22096	-0-	-4471	-0-	22096	3			N	-0-					-0-
01	24428	X	21977	-0-	-2451	-0-	21977	3			N	-0-					-0-

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27652	X	22102	-0-	-5550	-0-	22102	3			N	-0-					-0-
09	25020	X	20404	-0-	-4616	-0-	20404	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	20146	-0-	-4871	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
11	23370	X	18962	-0-	-4408	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
12	23281	X	19124	-0-	-4157	-0-	19124	3			N	-0-					-0-
01	22103	X	18431	-0-	-3672	-0-	18431	3			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	431	1	29548	2	Y	-0-	16	1			4
09	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			Y	-0-	3	1			1
10	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	24794	2	78	9	Y	71	21	1			51
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12138	2	67	9	Y	61	34	1			78
12	10540	X	3091	-0-	-7449	-0-	2960	2	131	9	Y	119	88	1			109
01	10540	X	1399	-0-	-9141	-0-	64	1	1233	2	Y	93	103	1			99
							102	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	314	1	53839	2	Y	600	546	1			380
							660	9									
09	49672	X	49672	-0-	-0-	-0-	49178	2	494	9	Y	449	450	1			379
10	48825	X	46897	-0-	-1928	-0-	46730	2	167	9	Y	152	377	1			154
11	47250	X	40559	-0-	-6691	-0-	40559	2			Y	-0-	60	1			94
12	48825	X	34892	-0-	-13933	-0-	34892	2			Y	-0-	59	1			35
01	48825	X	27054	-0-	-21771	-0-	220	1	26834	2	Y	-0-	23	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	405	1	29407	2	Y	564	480	1			348
							620	9									
09	26790	X	26249	-0-	-541	-0-	25787	2	462	9	Y	420	416	1			352
10	27683	X	24399	-0-	-3284	-0-	23770	2	629	9	Y	572	488	1			436
11	26790	X	5299	-0-	-21491	-0-	911	1	4029	2	Y	326	246	1			516
							359	9									
12	27683	X	22355	-0-	-5328	-0-	1253	1	20400	2	Y	638	535	1			619
							702	9									
01	27683	X	27397	-0-	-286	-0-	1028	1	25813	2	Y	505	575	1			549
							556	9									

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	49348	-0-	49348	202329	48831	2	517	9	Y	470	494	1			114
09	0	W	53854	-0-	53854	256183	53472	2	382	9	Y	347	315	1			146
10	0	W	53577	-0-	53577	309760	53292	2	285	9	Y	259	367	1			38
11	356016	X	46256	-0-	-309760	-0-	46034	2	222	9	Y	202	184	1			56
12	44404	X	44404	-0-	-0-	-0-	44133	2	271	9	Y	246	210	1			92
*01	43463	X	43463	-0-	-0-	-0-	43273	2	190	9	Y	173	189	1			76

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	56625	-0-	56625	256579	56138	2	487	9	Y	443	466	1			108
09	0	W	49067	-0-	49067	305646	48706	2	361	9	Y	328	298	1			138
10	0	W	54336	-0-	54336	359982	53911	2	425	9	Y	386	430	1			94
11	411009	X	51027	-0-	-359982	-0-	50682	2	345	9	Y	314	322	1			86
12	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	47743	2	242	9	Y	220	227	1			79
*01	44197	X	44197	-0-	-0-	-0-	44019	2	178	9	Y	162	170	1			71

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					Y	-0-					-0-
*09	63270	X	114	-0-	-63156	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
*10	65379	X	47319	-0-	-18060	-0-	85	1	47128	2	Y	96	48	1			48
							106	9									
*11	63270	X	34775	-0-	-28495	-0-	136	1	34470	2	Y	154	167	1			35
							169	9									
*12	65379	X	35562	-0-	-29817	-0-	272	1	35188	2	Y	93	89	1			39
							102	9									
*01	62000	X	31456	-0-	-30544	-0-	31328	2	128	9	Y	116	108	1			47

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	109854	-0-	109854	361481	109854	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	95827	-0-	95827	457308	95827	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	91073	-0-	91073	548381	91073	2			Y	-0-					-0-
*11	630892	X	82511	-0-	-548381	-0-	82511	2			Y	-0-					-0-
*12	151931	X	80733	-0-	-71198	-0-	80733	2			Y	-0-					-0-
*01	109864	X	75966	-0-	-33898	-0-	75966	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	45462	2	453	9	Y	412	433	1			100
09	40354	X	40354	-0-	-0-	-0-	40018	2	336	9	Y	305	277	1			128
10	47730	X	47730	-0-	-0-	-0-	47414	2	316	9	Y	287	375	1			40
11	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	45030	2	1	9	Y	1	39	1			2
12	42339	X	42339	-0-	-0-	-0-	42315	2	24	9	Y	22	8	1			16
*01	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	39035	2	88	9	Y	80	65	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	78040	-0-	78040	240180	78040	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	65673	-0-	65673	305853	65673	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	59943	-0-	59943	365796	59943	2			Y	-0-					-0-
*11	419880	X	54084	-0-	-365796	-0-	54084	2			Y	-0-					-0-
*12	119908	X	52303	-0-	-67605	-0-	52303	2			Y	-0-					-0-
*01	78027	X	49319	-0-	-28708	-0-	49319	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	49455	-0-	49455	155988	49455	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	40630	-0-	40630	196618	40630	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	36721	-0-	36721	233339	36721	2			Y	-0-					-0-
*11	265617	X	32278	-0-	-233339	-0-	57	1	32221	2	Y	-0-					-0-
*12	73625	X	28915	-0-	-44710	-0-	28915	2			Y	-0-					-0-
*01	49445	X	26667	-0-	-22778	-0-	180	1	26487	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3851	-0-	3851	3851	3834	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
09	41608	X	37757	-0-	-3851	-0-	937	1	35404	2	Y	1287	1086	1			201
							1416	9									
10	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	1054	1	44686	2	Y	932	754	1	1	8	378
							1025	9									
11	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	928	1	36036	2	Y	1037	992	1			423
							1141	9									
12	37975	X	37441	-0-	-534	-0-	940	1	35769	2	Y	665	889	1			199
							732	9									
01	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	878	1	29870	2	Y	225	299	1			125
							248	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		211	-0-	211	211	197	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
09	4010	X	1837	-0-	-2173	-0-	342	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	24862	X	1201	-0-	-23661	-0-	336	1	864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24060	X	263	-0-	-23797	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
12	24862	X	320	-0-	-24542	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
01	24862	X	303	-0-	-24559	-0-	303	1			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4218	2	633	9	Y	575	472	1	26	8	77
09	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	711	1	18722	2	Y	1235	1128	1			184
							1359	9									
10	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	864	1	27286	2	Y	485	598	1	1	8	70
							534	9									
11	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	1074	1	32422	2	Y	121	141	1			50
							133	9									
12	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1037	1	30470	2	Y	148	130	1			68
							163	9									
01	28086	X	27318	-0-	-768	-0-	1025	1	26059	2	Y	213	164	1			117
							234	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		13842	-0-	13842	13842	9808	2	4034	9	N	3667	3154	1			513
09	58851	X	45009	-0-	-13842	-0-	1081	1	42073	2	N	1686	2030	1			169
							1855	9									
10	43090	X	42527	-0-	-563	-0-	972	1	40823	2	N	665	631	1			203
							732	9									
11	41700	X	34427	-0-	-7273	-0-	854	1	33212	2	N	328	394	1			137
							361	9									
12	43090	X	35953	-0-	-7137	-0-	910	1	34602	2	N	401	353	1			185
							441	9									
*01	43090	X	34368	-0-	-8722	-0-	966	1	32822	2	N	527	440	1			272
							580	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

08	0	W	64453	-0-	64453	221412	64453	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	57906	-0-	57906	279318	57906	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	53641	-0-	53641	332959	53641	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	47790	-0-	47790	380749	47790	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	45938	-0-	45938	426687	45938	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	42706	-0-	42706	469393	42706	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

08	10261	X	9687	-0-	-574	-0-	9619	3	68	9	N	62	1	8			193
09	9750	X	9327	-0-	-423	-0-	9293	3	34	9	N	31	180	1			44
10	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9411	3	58	9	N	53					97
11	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8886	3	50	9	N	45					142
12	9672	X	9571	-0-	-101	-0-	9521	3	50	9	N	45	174	1			13
01	9672	X	8989	-0-	-683	-0-	8933	3	56	9	N	51					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	640	-0-	-2088	-0-	638	3	2	9	N	2	1	8			25
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					25
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					25
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25
12	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25
*01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	58	1	2416	3	N	5					30
							6	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9271	3	74	9	N	67	1	8			121
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9105	3	62	9	N	56					177
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9515	3	48	9	N	44	187	1			34
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8412	3	52	9	N	47					81
12	8153	X	4125	-0-	-4028	-0-	4125	3			N	-0-					81
01	8153	X	4366	-0-	-3787	-0-	119	1	4217	3	N	27					108
							30	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9827	3	36	9	N	33					148
09	9690	X	9575	-0-	-115	-0-	9541	3	34	9	N	31					179
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10125	3	33	9	N	30	175	1			34
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10507	3	55	9	N	50					84
12	9889	X	9864	-0-	-25	-0-	9810	3	54	9	N	49	120	1			13
01	10168	X	9618	-0-	-550	-0-	9559	3	59	9	N	54					67

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	14	1	8028	3	N	47	1	8			122
							52	9									
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7790	3	44	9	N	40					162
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8055	3	41	9	N	37	181	1			18
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7814	3	70	9	N	64					82
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7967	3	65	9	N	59	111	1			30
*01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7900	3	63	9	N	57					87

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	809	1	2401	3	N	13					76
							14	9									
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	666	1	2559	3	N	9					85
							10	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	543	1	3343	3	N	19					104
							21	9									
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	543	1	4875	3	N	30					134
							33	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	578	1	3756	3	N	20	146	1			8
							22	9									
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	610	1	3682	3	N	22					30
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9328	-0-	-685	-0-	9297	3	31	9	N	28					81
09	9210	X	7742	-0-	-1468	-0-	112	1	7605	3	N	23					104
							25	9									
10	9486	X	6516	-0-	-2970	-0-	331	1	6167	3	N	16					120
							18	9									
11	9180	X	5754	-0-	-3426	-0-	325	1	5403	3	N	24					144
							26	9									
12	9486	X	7642	-0-	-1844	-0-	292	1	7317	3	N	30	160	1	1	8	13
							33	9									
01	9331	X	6593	-0-	-2738	-0-	289	1	6269	3	N	32					45
							35	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

08	5177	X	4032	-0-	-1145	-0-	4018	3	14	9	N	13					92
09	4920	X	4070	-0-	-850	-0-	4061	3	9	9	N	8					100
10	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	54	1	3472	3	N	6					106
							7	9									
11	4830	X	2475	-0-	-2355	-0-	155	1	2316	3	N	4					110
							4	9									
12	4247	X	1706	-0-	-2541	-0-	59	1	1647	3	N	-0-					110
01	4216	X	833	-0-	-3383	-0-	61	1	772	3	N	-0-					110

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	5022	3	30	9	N	27	1	8			81
09	5460	X	3359	-0-	-2101	-0-	3342	3	17	9	N	15					96
10	5580	X	224	-0-	-5356	-0-	223	1	1	9	N	1					97
11	5100	X	428	-0-	-4672	-0-	427	1	1	9	N	1					98
12	5270	X	191	-0-	-5079	-0-	191	1			N	-0-					98
01	5053	X	239	-0-	-4814	-0-	238	1	1	9	N	1					99

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	56	1	5096	3	N	29	1	8			173
							32	9									
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	37	1	4837	3	N	28					201
							31	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	93	1	4542	3	N	39	189	1			51
							43	9									
11	4140	X	93	-0-	-4047	-0-	82	1	11	9	N	10					61
12	4278	X	30	-0-	-4248	-0-	29	1	1	9	N	1					62
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	2					64

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

08	6200	X	5109	-0-	-1091	-0-	5079	3	30	9	N	27	1	8			64
09	5910	X	4653	-0-	-1257	-0-	4630	3	23	9	N	21					85
10	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	4784	3	29	9	N	26					111
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5666	3	35	9	N	32					143
12	5115	X	3439	-0-	-1676	-0-	17	1	3378	3	N	40	164	1			19
							44	9									
01	5115	X	3239	-0-	-1876	-0-	3213	3	26	9	N	24					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5585	-0-	-429	-0-	5561	3	24	9	N	22					80
09	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5316	3	23	9	N	21					101
10	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5455	3	23	9	N	21					122
11	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	5124	3	24	9	N	22					144
12	5735	X	5734	-0-	-1	-0-	5708	3	26	9	N	24					168
01	5580	X	3230	-0-	-2350	-0-	3212	3	18	9	N	16	166	1			18

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4034	3	34	9	N	31					141
09	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	3832	3	51	9	N	46					187
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	3936	3	46	9	N	42	161	1			68
11	4080	X	3700	-0-	-380	-0-	3659	3	41	9	N	37					105
12	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	3500	3	30	9	N	27					132
01	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3478	3	40	9	N	36					168

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3664	-0-	-583	-0-	183	1	3455	3	N	24	1	8			155
							26	9									
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	128	1	3229	3	N	25	172	1			8
							28	9									
10	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	51	1	3640	3	N	34					42
							37	9									
11	4110	X	3485	-0-	-625	-0-	44	1	3410	3	N	28					70
							31	9									
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	45	1	3525	3	N	41					111
							45	9									
01	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	46	1	3464	3	N	50					161
							55	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	115	1	2819	3	N	36	1	8			134
							40	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	82	1	2810	3	N	34					168
							37	9									
10	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	41	1	2753	3	N	44	178	1			34
							48	9									
11	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	43	1	2517	3	N	27					61
							30	9									
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	46	1	2597	3	N	44					105
							48	9									
01	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	47	1	2624	3	N	48					153
							53	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	162	1	2919	3	N	73	1	8			104
							80	9									
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	175	1	2613	3	N	79					183
							87	9									
10	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	173	1	2681	3	N	86	183	1			86
							95	9									
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	166	1	2578	3	N	99					185
							109	9									
12	3193	X	2532	-0-	-661	-0-	155	1	2286	3	N	83	170	1			98
							91	9									
01	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	170	1	2537	3	N	79					177
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	158	1	2294	3	N	37	170	1			50
							41	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	3	N	64					114
							70	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	150	1	2275	3	N	52					166
							57	9									
11	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	144	1	2071	3	N	39					205
							43	9									
12	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	130	1	2043	3	N	41	176	1			70
							45	9									
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	152	1	2175	3	N	40					110
							44	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7896	3	33	9	N	30	174	1			43
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7271	3	25	9	N	23					66
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7139	3	20	9	N	18					84
11	7680	X	6863	-0-	-817	-0-	6833	3	30	9	N	27					111
12	7936	X	7318	-0-	-618	-0-	7283	3	35	9	N	32					143
01	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	7302	3	25	9	N	23					166

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9039	3	40	9	N	36	173	1			17
09	9540	X	8553	-0-	-987	-0-	8522	3	31	9	N	28					45
10	9393	X	8392	-0-	-1001	-0-	8364	3	28	9	N	25					70
11	9090	X	8826	-0-	-264	-0-	8785	3	41	9	N	37					107
12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9569	3	54	9	N	49					156
*01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9564	3	69	9	N	63	170	1			49

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7979	-0-	-763	-0-	7966	3	13	9	N	12					50
09	8310	X	7458	-0-	-852	-0-	7438	3	20	9	N	18					68
10	8556	X	7965	-0-	-591	-0-	7937	3	28	9	N	25					93
11	8160	X	7298	-0-	-862	-0-	7278	3	20	9	N	18					111
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8202	3	35	9	N	32	1	8			142
01	7967	X	6089	-0-	-1878	-0-	6067	3	22	9	N	20					162

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

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

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	9127	3	125	9	N	114	177	1	1	8	57
09	9330	X	8928	-0-	-402	-0-	8764	3	164	9	N	149	172	1			34
10	9610	X	9299	-0-	-311	-0-	9137	3	162	9	N	147					181
11	9300	X	7997	-0-	-1303	-0-	7899	3	98	9	N	89	176	1			94
12	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	8611	3	169	9	N	154	180	1	1	8	67
01	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	8846	3	204	9	N	185	170	1	1	8	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	4357	-0-		-8911	-0-	824	1	3397	3	N	124	182	1	12	8	80
								136	9									
09	12840	X	4960	-0-		-7880	-0-	784	1	4013	3	N	148	174	1			54
								163	9									
10	12555	X	5819	-0-		-6736	-0-	799	1	4856	3	N	149					203
								164	9									
11	10080	X	4614	-0-		-5466	-0-	709	1	3760	3	N	132	168	1	5	8	162
								145	9									
12	9331	X	4208	-0-		-5123	-0-	644	1	3440	3	N	113	168	1			107
								124	9									
01	5828	X	4480	-0-		-1348	-0-	744	1	3552	3	N	167	159	1			115
								184	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13460	X	13460	-0-		-0-	-0-	791	1	12415	3	N	231	159	1	15	8	171
								254	9									
09	12505	X	12505	-0-		-0-	-0-	715	1	11601	3	N	172	183	1			160
								189	9									
10	11682	X	11682	-0-		-0-	-0-	769	1	10684	3	N	208	180	1			188
								229	9									
11	14055	X	14055	-0-		-0-	-0-	844	1	12956	3	N	232	325	1	6	8	89
								255	9									
12	16681	X	16681	-0-		-0-	-0-	904	1	15525	3	N	229	177	1			141
								252	9									
*01	16919	X	16919	-0-		-0-	-0-	908	1	15774	3	N	215	172	1			184
								237	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4387	-0-		1287	1538	953	1	3262	3	N	156	172	1	6	8	70
								172	9									
09	6067	X	4529	-0-		-1538	-0-	809	1	3566	3	N	140					210
								154	9									
10	2697	X	899	-0-		-1798	-0-	777	1	122	9	N	111	182	1			139
11	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	661	1	1900	3	N	120	178	1	3	8	78
								132	9									
12	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	759	1	2920	3	N	120	169	1			29
								132	9									
*01	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-	736	1	2537	3	N	130					159
								143	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	836	-0-		-125	-0-	778	1	58	9	N	53	7	8			94
09	930	N	806	-0-		-124	-0-	754	1	52	9	N	47					141
10	961	N	709	-0-		-252	-0-	675	1	34	9	N	31					172
11	810	N	687	-0-		-123	-0-	647	1	40	9	N	36	177	1			31
12	837	N	789	-0-		-48	-0-	738	1	51	9	N	46					77
01	713	N	584	-0-		-129	-0-	245	1	287	3	N	47					124
								52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	121 24	1 9	3727	3	N	22					98
09	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	116 24	1 9	3703	3	N	22					120
10	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	153 14	1 9	3096	3	N	13					133
11	3870	X	3361	-0-	-509	-0-	157 17	1 9	3187	3	N	15					148
12	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	153 22	1 9	3312	3	N	20					168
01	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	64 24	1 9	3084	3	N	22	172	1			18

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	232 44	1 9	2662	3	N	40					117
09	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	217 65	1 9	2633	3	N	59					176
10	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	208 84	1 9	2784	3	N	76	176	1			76
11	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	202 78	1 9	2603	3	N	71					147
12	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	199 84	1 9	2448	3	N	76	177	1			46
01	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	242 83	1 9	2353	3	N	75					121

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	421 143	1 9	2406	3	N	130	179	1	1	8	35
09	3270	X	2903	-0-	-367	-0-	394 133	1 9	2376	3	N	121					156
10	3286	X	2762	-0-	-524	-0-	417 146	1 9	2199	3	N	133	167	1			122
11	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	455 135	1 9	1988	3	N	123	172	1			73
12	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	411 171	1 9	2119	3	N	155	165	1			63
01	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	407 163	1 9	2327	3	N	148					211

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	237 89	1 9	3591	3	N	81	1	8			181
09	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	224 103	1 9	3420	3	N	94	181	1			94
10	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	217 103	1 9	3519	3	N	94					188
11	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	213 111	1 9	3481	3	N	101	175	1			114
12	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	204 113	1 9	3558	3	N	103	165	1			52
01	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	249 122	1 9	3321	3	N	111					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	5388	3	2	9	N	2	38	1			74
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5543	3	6	9	N	5					79
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6163	3	6	9	N	5					84
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6679	3	7	9	N	6					90
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6512	3	12	9	N	11	52	1			49
*01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6346	3	24	9	N	22	1	8			70

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8892	-0-	-129	-0-	8888	3	4	9	N	4					19
09	9180	X	5763	-0-	-3417	-0-	5755	3	8	9	N	7					26
10	9486	X	5506	-0-	-3980	-0-	5497	3	9	9	N	8					34
11	9180	X	3919	-0-	-5261	-0-	3911	3	8	9	N	7					41
12	9145	X	5260	-0-	-3885	-0-	5246	3	14	9	N	13					54
01	8897	X	5101	-0-	-3796	-0-	5077	3	24	9	N	22					76

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7817	-0-	-739	-0-	7791	3	26	9	N	24	1	8			36
09	8100	X	7859	-0-	-241	-0-	7831	3	28	9	N	25					61
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8059	3	28	9	N	25					86
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26					112
12	8122	X	8016	-0-	-106	-0-	7982	3	34	9	N	31	130	1	3	8	10
01	8122	X	7959	-0-	-163	-0-	7930	3	29	9	N	26	1	8			35

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11613	-0-	-725	-0-	11607	3	6	9	N	5	1	8			90
09	11430	X	10652	-0-	-778	-0-	10640	3	12	9	N	11					101
10	11749	X	10821	-0-	-928	-0-	10809	3	12	9	N	11					112
11	11370	X	6973	-0-	-4397	-0-	6964	3	9	9	N	8					120
12	11625	X	131	-0-	-11494	-0-	131	1			N	-0-					120
01	11625	X	11515	-0-	-110	-0-	28	1	11461	3	N	24					144
							26	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9176	3	19	9	N	17	1	8			96
09	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8833	3	11	9	N	10					106
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9226	3	12	9	N	11					117
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8854	3	21	9	N	19					136
12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8921	3	18	9	N	16					152
*01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8485	3	20	9	N	18					170

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	581	1	4834	3	N	192	172	1			46
							211	9									
09	5460	X	5377	-0-	-83	-0-	553	1	4646	3	N	162					208
							178	9									
10	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	563	1	4807	3	N	168	186	1			190
							185	9									
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	497	1	4757	3	N	166	173	1			183
							183	9									
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	381	1	5071	3	N	181	331	1			33
							199	9									
01	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	358	1	5024	3	N	168	178	1			23
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	52	1	2984	3	N	127	172	1			117
							140	9									
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	47	1	2807	3	N	144	181	1			80
							158	9									
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	44	1	3372	3	N	157	186	1			51
							173	9									
11	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	46	1	3109	3	N	151	174	1			28
							166	9									
12	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	35	1	3292	3	N	151					179
							166	9									
*01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	32	1	3587	3	N	144	168	1			155
							158	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	41	1	3221	3	N	97	175	1			42
							107	9									
09	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	43	1	3107	3	N	93					135
							102	9									
10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	49	1	3074	3	N	120	185	1			70
							132	9									
11	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	44	1	2936	3	N	132	173	1			29
							145	9									
12	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	37	1	2831	3	N	106					135
							117	9									
01	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	53	1	2472	3	N	68	172	1			31
							75	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	647	1	8	9	N	7	7	8			57
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	805	1	53	9	N	48					105
10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	858	1	901	3	N	107	185	1			27
							118	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	848	1	2388	3	N	139					166
							153	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	723	1	3626	3	N	129	161	1			134
							142	9									
*01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	898	1	4269	3	N	145	175	1			104
							160	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	2181	-0-	-5414	-0-	2156	3	25	9	N	23	5	8			173
09	7080	X	3918	-0-	-3162	-0-	3885	3	33	9	N	30	182	1			21
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7256	3	66	9	N	60					81
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8348	3	70	9	N	64					145
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8546	3	75	9	N	68	171	1			42
*01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7752	3	69	9	N	63					105

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	344	-0-	-1144	-0-	338	3	6	9	N	5	5	8			69
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					79
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6883	3	25	9	N	23					102
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7579	3	33	9	N	30					132
12	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7524	3	29	9	N	26					158
01	6913	X	6630	-0-	-283	-0-	6604	3	26	9	N	24	154	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	94	1	4970	3	N	55	174	1	1	8	40
							61	9									
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	90	1	5252	3	N	49					89
							54	9									
10	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	87	1	4648	3	N	48					137
							53	9									
11	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	89	1	4779	3	N	58	179	1			16
							64	9									
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	64	1	5848	3	N	75					91
							83	9									
01	5580	X	4553	-0-	-1027	-0-	43	1	4449	3	N	55					146
							61	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5999	-0-	-1348	-0-	5915	3	84	9	N	76	167	1	1	8	65
09	6990	X	5472	-0-	-1518	-0-	5398	3	74	9	N	67					132
10	7192	X	5485	-0-	-1707	-0-	5418	3	67	9	N	61	175	1			18
11	6360	X	5076	-0-	-1284	-0-	5017	3	59	9	N	54					72
12	6076	X	4124	-0-	-1952	-0-	29	1	4060	3	N	32					104
							35	9									
01	6014	X	5870	-0-	-144	-0-	50	1	5732	3	N	80	163	1			21
							88	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	90	1	4185	3	N	28	1	8			49
							31	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	90	1	3913	3	N	28					77
							31	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	84	1	4090	3	N	40					117
							44	9									
11	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	81	1	3247	3	N	40					157
							44	9									
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	309	1	4136	3	N	52	170	1			39
							57	9									
*01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	529	1	3856	3	N	36					75
							40	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	4120	3	8	9	N	7					157
09	4950	X	3990	-0-	-960	-0-	3983	3	7	9	N	6					163
10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	4260	3	11	9	N	10					173
11	4620	X	2850	-0-	-1770	-0-	2846	3	4	9	N	4					177
12	4247	X	876	-0-	-3371	-0-	224	1	639	3	N	12	163	1			26
							13	9									
01	4278	X	466	-0-	-3812	-0-	464	1	2	9	N	2					28

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10332	3	33	9	N	30	175	1			3
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9668	3	15	9	N	14					17
10	10013	X	4918	-0-	-5095	-0-	4898	3	20	9	N	18					35
11	10020	X	3193	-0-	-6827	-0-	3178	3	15	9	N	14					49
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12239	3	50	9	N	45					94
*01	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11108	3	46	9	N	42	65	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	837	1	7520	3	N	35	8	8			46
							39	9									
09	7740	X	7024	-0-	-716	-0-	731	1	6272	3	N	19					65
							21	9									
10	9052	X	6505	-0-	-2547	-0-	728	1	5754	3	N	21					86
							23	9									
11	8760	X	6822	-0-	-1938	-0-	783	1	6004	3	N	32	2	8			116
							35	9									
12	9052	X	6408	-0-	-2644	-0-	772	1	5600	3	N	33	9	8			140
							36	9									
01	8401	X	5996	-0-	-2405	-0-	790	1	5175	3	N	28	4	8			164
							31	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

08	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	12132	3	83	9	N	75	1	8			93
09	12540	X	8660	-0-	-3880	-0-	8641	3	19	9	N	17					110
10	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12431	3	54	9	N	49					159
11	11970	X	11155	-0-	-815	-0-	11125	3	30	9	N	27	1	8			185
12	12369	X	11691	-0-	-678	-0-	11571	3	120	9	N	109	166	1			128
01	12493	X	11590	-0-	-903	-0-	11505	3	85	9	N	77					205

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

08	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	6848	3	55	9	N	50					118
09	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	6455	3	15	9	N	14					132
10	7440	X	6846	-0-	-594	-0-	6815	3	31	9	N	28					160
11	7200	X	6576	-0-	-624	-0-	6526	3	50	9	N	45	176	1			29
12	7440	X	6493	-0-	-947	-0-	6457	3	36	9	N	33	2	8			60
01	6913	X	6229	-0-	-684	-0-	6195	3	34	9	N	31					91

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

08	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10191	3	121	9	N	110	170	1			65
09	10320	X	10015	-0-	-305	-0-	9879	3	136	9	N	124	171	1			18
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	10026	3	117	9	N	106					124
11	10320	X	9707	-0-	-613	-0-	9573	3	134	9	N	122	176	1			70
12	10416	X	9942	-0-	-474	-0-	9758	3	184	9	N	167	179	1	1	8	57
01	10354	X	9898	-0-	-456	-0-	9736	3	162	9	N	147	172	1			32

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

08	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7763	3	2	9	N	2					112
09	8250	X	5730	-0-	-2520	-0-	5721	3	9	9	N	8					120
10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8510	3	7	9	N	6					126
11	8250	X	7379	-0-	-871	-0-	7364	3	15	9	N	14	128	1			12
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8717	3	8	9	N	7					19
*01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8758	3	17	9	N	15					34

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	878	1	2945	3	N	69	173	1			27
							76	9									
09	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	870	1	1755	3	N	77					104
							85	9									
10	3100	X	2145	-0-	-955	-0-	894	1	1159	3	N	84					188
							92	9									
11	3000	X	896	-0-	-2104	-0-	870	1	26	9	N	24	172	1			40
12	3100	X	1039	-0-	-2061	-0-	899	1	87	3	N	48					88
							53	9									
01	3100	X	321	-0-	-2779	-0-	260	1	61	9	N	55					143

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5017	-0-	1917	2559	898	1	4036	3	N	75	10	8			139
							83	9									
09	3000	N	3081	-0-	81	2640	663	1	2366	3	N	47	179	1			7
							52	9									
10	5309	X	2669	-0-	-2640	-0-	752	1	1903	3	N	13					20
							14	9									
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	841	1	3885	3	N	46	4	8			62
							51	9									
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	813	1	3386	3	N	41					103
							45	9									
*01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	860	1	3022	3	N	9					112
							10	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	268	1	5708	3	N	65					174
							72	9									
09	6300	X	6270	-0-	-30	-0-	228	1	5948	3	N	85	164	1			95
							94	9									
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	161	1	7013	3	N	70					165
							77	9									
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	172	1	6907	3	N	60	166	1			59
							66	9									
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	153	1	6771	3	N	60					119
							66	9									
*01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	220	1	6851	3	N	71	163	1			27
							78	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3185	-0-	85	85	352	1	2760	3	N	66					87
							73	9									
09	2948	N	2863	-0-	-85	-0-	372	1	2434	3	N	52					139
							57	9									
10	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	417	1	1954	3	N	31					170
							34	9									
11	2670	X	2424	-0-	-246	-0-	423	1	1938	3	N	57	166	1			61
							63	9									
12	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	333	1	2025	3	N	43					104
							47	9									
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	375	1	2921	3	N	63					167
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5932	3	53	9	N	48	170	1	1	8	41
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5743	3	43	9	N	39					80
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5941	3	56	9	N	51					131
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5824	3	50	9	N	45					176
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5949	3	45	9	N	41	168	1			49
01	5983	X	5671	-0-	-312	-0-	5618	3	53	9	N	48					97

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	2152	-0-	-4265	-0-	2141	3	11	9	N	10					168
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7655	3	4	9	N	4					172
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	5	1	7592	3	N	13					185
							14	9									
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7088	3	30	9	N	27	175	1			37
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7067	3	34	9	N	31	23	1			45
*01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7090	3	29	9	N	26					71

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	217	1	3159	3	N	36	167	1	1	8	27
							40	9									
09	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	210	1	3265	3	N	51					78
							56	9									
10	4185	X	1869	-0-	-2316	-0-	210	1	1629	3	N	27					105
							30	9									
11	3750	X	1252	-0-	-2498	-0-	210	1	1008	3	N	31					136
							34	9									
12	3658	X	2054	-0-	-1604	-0-	201	1	1827	3	N	24					160
							26	9									
01	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	7	1	2934	3	N	26					186
							29	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	4513	-0-	-3299	-0-	4462	3	51	9	N	46	1	8			153
09	7530	X	5131	-0-	-2399	-0-	5079	3	52	9	N	47	157	1			43
10	7502	X	5863	-0-	-1639	-0-	5806	3	57	9	N	52					95
11	6960	X	4600	-0-	-2360	-0-	4547	3	53	9	N	48					143
12	7192	X	6989	-0-	-203	-0-	6909	3	80	9	N	73	172	1			44
*01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7328	3	96	9	N	87					131

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	372	1	3726	3	N	40					80
							44	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	381	1	5441	3	N	30					110
							33	9									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	364	1	5598	3	N	25					135
							28	9									
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	430	1	5579	3	N	-0-					135
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	398	1	5039	3	N	124	177	1			82
							136	9									
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	819	1	4441	3	N	105	171	1			16
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	527	1	4373	3	N	19					60
							21	9									
09	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	489	1	3760	3	N	21					81
							23	9									
10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	507	1	3338	3	N	22					103
							24	9									
11	5430	X	3166	-0-	-2264	-0-	386	1	2769	3	N	10					113
							11	9									
12	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	398	1	3605	3	N	12					125
							13	9									
01	4929	X	2726	-0-	-2203	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					125

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9423	3	28	9	N	25	159	1	1	8	10
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9326	3	35	9	N	32					42
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9213	3	28	9	N	25					67
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8691	3	34	9	N	31					98
12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8157	3	48	9	N	44					142
*01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7927	3	114	9	N	104	169	1			77

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

08	3100	N	12516	-0-	9416	17556	12468	3	48	9	N	44	1	8			149
09	3000	N	6669	-0-	3669	21225	6644	3	25	9	N	23	157	1			15
10	29840	X	8615	-0-	-21225	-0-	8569	3	46	9	N	42					57
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7908	3	52	9	N	47					104
12	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9964	3	61	9	N	55					159
*01	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9808	3	63	9	N	57	166	1			50

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

08	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10779	3	20	9	N	18	1	8			21
09	11580	X	10848	-0-	-732	-0-	10804	3	44	9	N	40					61
10	11966	X	11955	-0-	-11	-0-	11881	3	74	9	N	67					128
11	11580	X	7810	-0-	-3770	-0-	7777	3	33	9	N	30					158
12	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	10033	3	34	9	N	31	178	1			11
*01	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13017	3	68	9	N	62					73

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	380	1	4728	3	N	76	2	8			121
							84	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	554	1	4998	3	N	42					163
							46	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	583	1	3780	3	N	61	190	1			34
							67	9									
11	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	367	1	2485	3	N	31					65
							34	9									
12	3100	X	234	-0-	-2866	-0-	234	1			N	-0-					65
*01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	35	1	12469	3	N	93					158
							102	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					141
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5259	3	42	9	N	38	1	8			69
09	5610	X	5048	-0-	-562	-0-	5009	3	39	9	N	35					104
10	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	5089	3	48	9	N	44					148
11	5610	X	4809	-0-	-801	-0-	4772	3	37	9	N	34					182
12	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	5530	3	63	9	N	57	173	1			66
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5228	3	40	9	N	36					102

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5385	-0-	-598	-0-	5313	3	72	9	N	65	1	8			153
09	5790	X	5194	-0-	-596	-0-	5146	3	48	9	N	44					197
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5426	3	30	9	N	27					224
11	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5337	3	65	9	N	59	168	1			115
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5606	3	67	9	N	61					176
*01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5508	3	72	9	N	65	165	1			76

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8745	-0-	-1144	-0-	8727	3	18	9	N	16	1	8			60
09	9660	X	8645	-0-	-1015	-0-	8625	3	20	9	N	18					78
10	9982	X	9057	-0-	-925	-0-	9038	3	19	9	N	17					95
11	9660	X	8106	-0-	-1554	-0-	8086	3	20	9	N	18	1	8			112
12	9641	X	7991	-0-	-1650	-0-	7971	3	20	9	N	18					130
01	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7860	3	14	9	N	13	1	8			142

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6679	-0-	-699	-0-	6670	3	9	9	N	8	175	1			20
09	7170	X	6196	-0-	-974	-0-	6185	3	11	9	N	10					30
10	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6279	3	18	9	N	16					46
11	7170	X	6004	-0-	-1166	-0-	5981	3	23	9	N	21					67
12	7068	X	6001	-0-	-1067	-0-	5968	3	33	9	N	30					97
01	6665	X	6065	-0-	-600	-0-	6033	3	32	9	N	29					126

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7407	-0-	-529	-0-	7399	3	8	9	N	7	1	8			153
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7024	3	2	9	N	2					155
10	7719	X	7102	-0-	-617	-0-	7098	3	4	9	N	4					159
11	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	6896	3	8	9	N	7					166
12	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	7107	3	4	9	N	4					170
01	7409	X	7070	-0-	-339	-0-	7061	3	9	9	N	8	1	8			177

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	79	1	6161	3	N	20					136
							22	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6867	3	20	9	N	18					154
10	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	42	1	4773	3	N	6					160
							7	9									
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6264	3	13	9	N	12					172
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6093	3	23	9	N	21	172	1			21
*01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5939	3	34	9	N	31					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8555	3	51	9	N	46	172	1			16
09	8670	X	7946	-0-	-724	-0-	7903	3	43	9	N	39					55
10	8959	X	8203	-0-	-756	-0-	8149	3	54	9	N	49					104
11	8670	X	7885	-0-	-785	-0-	7826	3	59	9	N	54					158
12	8959	X	7976	-0-	-983	-0-	7914	3	62	9	N	56	172	1			42
01	8618	X	7979	-0-	-639	-0-	7923	3	56	9	N	51					93

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7198	3	52	9	N	47	1	8			62
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6786	3	70	9	N	64					126
10	7316	X	6972	-0-	-344	-0-	6880	3	92	9	N	84	175	1			35
11	7080	X	6478	-0-	-602	-0-	6406	3	72	9	N	65					100
12	7316	X	6726	-0-	-590	-0-	6606	3	120	9	N	109	168	1			41
01	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6373	3	78	9	N	71					112

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6346	-0-	-226	-0-	212	1	6020	3	N	104	2	8			284
							114	9									
09	6360	X	5754	-0-	-606	-0-	208	1	5416	3	N	118	345	1			57
							130	9									
10	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	210	1	5682	3	N	144	177	1			24
							158	9									
11	6150	X	5927	-0-	-223	-0-	182	1	5628	3	N	106					130
							117	9									
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9067	3	128	9	N	116	172	1			74
*01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8656	3	143	9	N	130	177	1			27

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9817	-0-	-1033	-0-	9808	3	9	9	N	8					72
09	9990	X	9433	-0-	-557	-0-	9425	3	8	9	N	7					79
10	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9431	3	12	9	N	11					90
11	9810	X	9208	-0-	-602	-0-	9188	3	20	9	N	18					108
12	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	9529	3	39	9	N	35	137	1			6
01	9827	X	7091	-0-	-2736	-0-	7076	3	15	9	N	14					20

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6969	-0-	-1277	-0-	6958	3	11	9	N	10					87
09	7980	X	6652	-0-	-1328	-0-	6643	3	9	9	N	8					95
10	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	6679	3	11	9	N	10					105
11	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	6400	3	21	9	N	19					124
12	6975	X	6501	-0-	-474	-0-	6466	3	35	9	N	32	149	1			7
01	6975	X	4799	-0-	-2176	-0-	4785	3	14	9	N	13					20

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9423	3	26	9	N	24	1	8			80
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8520	3	22	9	N	20					100
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8687	3	28	9	N	25					125
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8300	3	26	9	N	24					149
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8368	3	15	9	N	14					163
*01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8208	3	20	9	N	18	175	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1232	-0-	-2674	-0-	1211	1	21	9	N	19	15	8			142
09	3780	X	888	-0-	-2892	-0-	857	1	31	9	N	28					170
10	3162	X	825	-0-	-2337	-0-	816	1	9	9	N	8	166	1			12
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	761	1	10	9	N	9	3	8			18
12	1240	X	920	-0-	-320	-0-	908	1	12	9	N	11					29
*01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1155	1	206	3	N	38					67
							42	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

08	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	742	1	1431	3	N	141	173	1	26	8	67
							155	9									
09	2700	X	1212	-0-	-1488	-0-	756	1	296	3	N	145					212
							160	9									
10	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	514	1	54	9	N	49	183	1			78
11	2700	X	1069	-0-	-1631	-0-	984	1	85	9	N	77	16	8			139
12	2325	X	1080	-0-	-1245	-0-	949	1	131	9	N	119	168	1			90
01	2325	X	1068	-0-	-1257	-0-	984	1	84	9	N	76					166

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

08	2294	X	1341	-0-	-953	-0-	1293	1	48	9	N	44	12	8			72
09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1398	1	102	9	N	93					165
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1613	1	108	9	N	98	172	1			91
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1562	1	85	9	N	77	10	8			158
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1384	1	55	9	N	50	174	1			34
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1329	1	111	9	N	101					135

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

08	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5496	3	163	9	N	148	349	1	1	8	32
09	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	5328	3	143	9	N	130					162
10	6045	X	5615	-0-	-430	-0-	5465	3	150	9	N	136	176	1			122
11	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	5210	3	177	9	N	161	171	1			112
12	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	21	1	4712	3	N	100	169	1			43
							110	9									
01	5673	X	5538	-0-	-135	-0-	8	1	5396	3	N	122					165
							134	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

08	8587	X	8126	-0-	-461	-0-	8115	3	11	9	N	10					42
09	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7737	3	15	9	N	14					56
10	8463	X	7806	-0-	-657	-0-	7784	3	22	9	N	20					76
11	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7257	3	21	9	N	19					95
12	8308	X	7613	-0-	-695	-0-	7582	3	31	9	N	28	116	1			7
01	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	7571	3	24	9	N	22					29

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8187	3	17	9	N	15					120
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7466	3	17	9	N	15					135
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7559	3	23	9	N	21					156
11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7317	3	32	9	N	29	184	1			1
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6906	3	29	9	N	26	24	1			3
01	6200	X	4519	-0-	-1681	-0-	4507	3	12	9	N	11					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8498	-0-	-709	-0-	8450	3	48	9	N	44					133
09	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8239	3	42	9	N	38					171
10	8773	X	8385	-0-	-388	-0-	8331	3	54	9	N	49	185	1			35
11	8490	X	7670	-0-	-820	-0-	7620	3	50	9	N	45					80
12	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8231	3	53	9	N	48	56	1			72
01	8556	X	8204	-0-	-352	-0-	8147	3	57	9	N	52					124

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9704	-0-	-836	-0-	9689	3	15	9	N	14					63
09	9600	X	8924	-0-	-676	-0-	8910	3	14	9	N	13					76
10	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	9099	3	24	9	N	22					98
11	9390	X	8937	-0-	-453	-0-	8904	3	33	9	N	30					128
12	9703	X	8954	-0-	-749	-0-	8922	3	32	9	N	29	151	1			6
01	9703	X	9165	-0-	-538	-0-	9120	3	45	9	N	41					47

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3041	-0-	-1733	-0-	2942	3	99	9	N	90	178	1			84
09	4620	X	2733	-0-	-1887	-0-	2642	3	91	9	N	83					167
10	4774	X	2611	-0-	-2163	-0-	2509	3	102	9	N	93	175	1			85
11	4020	X	2434	-0-	-1586	-0-	2331	3	103	9	N	94					179
12	3441	X	2941	-0-	-500	-0-	2834	3	107	9	N	97	156	1	1	8	119
01	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2561	3	102	9	N	93	162	1	1	8	49

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	473	1	3980	3	N	58	3	8			164
							64	9									
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	453	1	4016	3	N	62	178	1			48
							68	9									
10	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	604	1	3730	3	N	55					103
							61	9									
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	527	1	4209	3	N	65					168
							72	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	307	1	4575	3	N	67	166	1			69
							74	9									
01	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	435	1	3339	3	N	50					119
							55	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	416	1	2501	3	N	54	2	8			157
							59	9									
09	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	413	1	2241	3	N	48	170	1			35
							53	9									
10	3038	X	2362	-0-	-676	-0-	594	1	1750	3	N	16					51
							18	9									
11	2940	X	2230	-0-	-710	-0-	562	1	1648	3	N	18					69
							20	9									
12	2976	X	1904	-0-	-1072	-0-	408	1	1438	3	N	53					122
							58	9									
01	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	463	1	1801	3	N	47	161	1			8
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6648	3	211	9	N	192	176	1			123
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6885	3	154	9	N	140	172	1			91
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6920	3	162	9	N	147	171	1			67
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6578	3	149	9	N	135					202
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6411	3	164	9	N	149	331	1	1	8	19
*01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6591	3	135	9	N	123	1	8			141

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

08	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	93	1	4980	3	N	15	2	8			136
							17	9									
09	4860	X	4571	-0-	-289	-0-	90	1	4475	3	N	5					141
							6	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	93	1	4943	3	N	10					151
							11	9									
11	4920	X	283	-0-	-4637	-0-	28	1	255	3	N	-0-					151
12	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	76	1	4441	3	N	22	2	8			171
							24	9									
*01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	27	1	5679	3	N	2	2	8			171
							2	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

08	7378	X	3944	-0-	-3434	-0-	395	1	3491	3	N	53	1	8			131
							58	9									
09	6900	X	4281	-0-	-2619	-0-	347	1	3879	3	N	50					181
							55	9									
10	6324	X	4105	-0-	-2219	-0-	391	1	3657	3	N	52	174	1			59
							57	9									
11	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	342	1	3690	3	N	60					119
							66	9									
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	300	1	4195	3	N	57	158	1	2	8	16
							63	9									
*01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	329	1	4516	3	N	58	1	8			73
							64	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

08	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11224	3	7	9	N	6					13
09	11880	X	9363	-0-	-2517	-0-	9352	3	11	9	N	10					23
10	12276	X	9823	-0-	-2453	-0-	9809	3	14	9	N	13					36
11	11880	X	9445	-0-	-2435	-0-	9428	3	17	9	N	15					51
12	12276	X	9838	-0-	-2438	-0-	9812	3	26	9	N	24					75
01	11222	X	9830	-0-	-1392	-0-	9801	3	29	9	N	26					101

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10165	3	7	9	N	6					132
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9668	3	7	9	N	6					138
10	10447	X	9572	-0-	-875	-0-	9560	3	12	9	N	11					149
11	10110	X	9168	-0-	-942	-0-	9158	3	10	9	N	9					158
12	10447	X	9322	-0-	-1125	-0-	9258	3	64	9	N	58	174	1			42
01	10168	X	9068	-0-	-1100	-0-	9039	3	29	9	N	26					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

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
08	8959	X	6014	-0-	-2945	-0-	6014	3			N	-0-					59
09	8670	X	6770	-0-	-1900	-0-	6767	3	3	9	N	3					62
10	8959	X	6078	-0-	-2881	-0-	6074	3	4	9	N	4					66
11	7950	X	5875	-0-	-2075	-0-	5867	3	8	9	N	7					73
12	7006	X	5775	-0-	-1231	-0-	5765	3	10	9	N	9					82
01	7006	X	5543	-0-	-1463	-0-	5529	3	14	9	N	13					95

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	225	1	3993	3	N	22	1	8			48
							24	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	243	1	3054	3	N	17					65
							19	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	229	1	3589	3	N	14					79
							15	9									
11	4110	X	3055	-0-	-1055	-0-	232	1	2804	3	N	17					96
							19	9									
12	4247	X	2562	-0-	-1685	-0-	241	1	2303	3	N	16	3	8			109
							18	9									
01	4247	X	2585	-0-	-1662	-0-	266	1	2293	3	N	24	1	8			132
							26	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

08	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6272	3	13	9	N	12	1	8			144
09	6240	X	5930	-0-	-310	-0-	5919	3	11	9	N	10					154
10	6448	X	5285	-0-	-1163	-0-	5276	3	9	9	N	8					162
11	6090	X	4824	-0-	-1266	-0-	4816	3	8	9	N	7	1	8			168
12	6293	X	5020	-0-	-1273	-0-	5010	3	10	9	N	9	3	8			174
01	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5069	3	19	9	N	17	172	1	1	8	18

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

08	10168	X	10122	-0-	-46	-0-	10090	3	32	9	N	29	177	1	3	8	43
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9637	3	31	9	N	28					71
10	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	9527	3	26	9	N	24					95
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9857	3	34	9	N	31	1	8			125
12	10137	X	10096	-0-	-41	-0-	10056	3	40	9	N	36	4	8			157
01	10137	X	9563	-0-	-574	-0-	9517	3	46	9	N	42	168	1	2	8	29

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6086	3	32	9	N	29	1	8			54
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	3	17	9	N	15					69
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	N	10					79
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1968	3	28	9	N	25					104
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2034	3	30	9	N	27					131
*01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2310	3	30	9	N	27					158

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16293	3	35	9	N	32	174	1	1	8	34
09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15475	3	32	9	N	29					63
10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15547	3	31	9	N	28					91
11	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14268	3	35	9	N	32	1	8			122
12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15454	3	37	9	N	34	2	8			154
*01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15041	3	37	9	N	34	175	1	1	8	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4799	3	43	9	N	39	1	8			95
09	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	4530	3	29	9	N	26					121
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4638	3	14	9	N	13					134
11	4680	X	2081	-0-	-2599	-0-	2070	3	11	9	N	10					144
12	4836	X	1799	-0-	-3037	-0-	1776	3	23	9	N	21	162	1			3
01	4836	X	365	-0-	-4471	-0-	365	3			N	-0-					3

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7394	3	65	9	N	59					72
09	8490	X	6484	-0-	-2006	-0-	6383	3	101	9	N	92					164
10	8773	X	5465	-0-	-3308	-0-	5461	3	4	9	N	4					168
11	8490	X	4551	-0-	-3939	-0-	4551	3			N	-0-					168
12	7874	X	5819	-0-	-2055	-0-	5747	3	72	9	N	65	182	1	1	8	50
01	7471	X	5120	-0-	-2351	-0-	5058	3	62	9	N	56	1	8			105

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7758	-0-	-1232	-0-	123	1	7603	3	N	29					161
							32	9									
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	37	1	8102	3	N	28	168	1			21
							31	9									
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8281	3	45	9	N	41					62
11	7950	X	6317	-0-	-1633	-0-	78	1	6208	3	N	28					90
							31	9									
12	8432	X	6152	-0-	-2280	-0-	178	1	5931	3	N	39					129
							43	9									
01	8432	X	5759	-0-	-2673	-0-	216	1	5497	3	N	42	168	1			3
							46	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	93	1	3766	3	N	20	3	8			171
							22	9									
09	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	90	1	4381	3	N	15	173	1			13
							17	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	93	1	4820	3	N	26					39
							29	9									
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	90	1	4675	3	N	11	1	8			49
							12	9									
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	89	1	4761	3	N	26	4	8			71
							29	9									
01	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	90	1	4230	3	N	5	1	8			75
							6	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	419	1	8272	3	N	242	339	1	22	8	36
							266	9									
09	7410	X	6131	-0-	-1279	-0-	388	1	5543	3	N	182	176	1			42
							200	9									
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	424	1	7716	3	N	225	176	1			91
							248	9									
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	390	1	7591	3	N	240	179	1	8	8	144
							264	9									
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	360	1	7649	3	N	250	335	1	33	8	26
							275	9									
01	7657	X	6881	-0-	-776	-0-	419	1	6232	3	N	209	167	1	12	8	56
							230	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3329	-0-	229	1971	400	1	2887	3	N	38	19	8			147
							42	9									
09	4895	X	2924	-0-	-1971	-0-	390	1	2520	3	N	13					160
							14	9									
10	2046	X	1242	-0-	-804	-0-	396	1	834	3	N	11					171
							12	9									
11	1980	X	399	-0-	-1581	-0-	390	1	9	9	N	8	6	8			173
12	2046	X	373	-0-	-1673	-0-	344	1	29	9	N	26	26	8			173
01	2046	X	416	-0-	-1630	-0-	404	1	12	9	N	11	11	8			173

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	1	30	9	N	27	27	8			26
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					26
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	638	1	4	9	N	4					30
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	1	13	9	N	12	9	8			33
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	570	1	48	9	N	44	39	8			38
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	16	8			41

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	175	1	8215	3	N	11	4	8			95
							12	9									
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	144	1	8283	3	N	11					106
							12	9									
10	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	146	1	9402	3	N	13					119
							14	9									
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	131	1	9005	3	N	8	1	8			126
							9	9									
12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	117	1	8685	3	N	21	7	8			140
							23	9									
*01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	146	1	8868	3	N	16	2	8			154
							18	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	333	1	2207	3	N	157	170	1	3	8	155
							173	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	393	1	2383	3	N	159	160	1			154
							175	9									
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2335	3	N	140	173	1			121
							154	9									
11	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	305	1	1939	3	N	151	1	8			271
							166	9									
12	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	275	1	2399	3	N	97	158	1	6	8	204
							107	9									
01	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	279	1	2438	3	N	45	160	1	1	8	88
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	287	1	3496	3	N	68	3	8			163
							75	9									
09	4260	X	206	-0-	-4054	-0-	196	1	10	9	N	9	161	1			11
10	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	298	1	3218	3	N	83					94
							91	9									
11	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	295	1	3181	3	N	61	1	8			154
							67	9									
12	3844	X	1140	-0-	-2704	-0-	305	1	825	3	N	9	1	8			162
							10	9									
01	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	328	1	1918	3	N	37	175	1	1	8	23
							41	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					79
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2788	3	14	9	N	13					92
10	2883	X	1795	-0-	-1088	-0-	1777	3	18	9	N	16					108
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	20	1	3111	3	N	16					124
							18	9									
12	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	18	1	2256	3	N	22	3	8			143
							24	9									
*01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3335	3	41	9	N	37	3	8			177

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	468	1	10020	3	N	122	159	1	1	8	68
							134	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	310	1	8304	3	N	107					175
							118	9									
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	116	163	1			128
							128	9									
11	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	869	1	6157	3	N	94	169	1			53
							103	9									
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	570	1	9736	3	N	122					175
							134	9									
*01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	75	1	13676	3	N	170	165	1			180
							187	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					34
10	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	3			N	-0-					34
11	210	X	195	-0-	-15	-0-	187	3	8	9	N	7	1	8			40
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4357	3	75	9	N	68					108
*01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4254	3	22	9	N	20	113	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12687	-0-	-705	-0-	12678	3	9	9	N	8					92
09	13380	X	12186	-0-	-1194	-0-	12175	3	11	9	N	10					102
10	13826	X	10275	-0-	-3551	-0-	10266	3	9	9	N	8					110
11	13380	X	8342	-0-	-5038	-0-	8324	3	18	9	N	16					126
12	13082	X	8272	-0-	-4810	-0-	8255	3	17	9	N	15	138	1			3
01	12679	X	9842	-0-	-2837	-0-	9816	3	26	9	N	24					27

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11613	3	10	9	N	9					86
09	11610	X	11143	-0-	-467	-0-	11131	3	12	9	N	11					97
10	11997	X	11158	-0-	-839	-0-	11144	3	14	9	N	13					110
11	11610	X	11204	-0-	-406	-0-	11160	3	44	9	N	40					150
12	11842	X	11299	-0-	-543	-0-	11285	3	14	9	N	13	125	1			38
01	11625	X	9926	-0-	-1699	-0-	9903	3	23	9	N	21					59

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5653	-0-	-516	-0-	5647	3	6	9	N	5					19
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	5356	3	14	9	N	13					32
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5501	3	17	9	N	15					47
11	5910	X	5398	-0-	-512	-0-	5383	3	15	9	N	14					61
12	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	5448	3	22	9	N	20					81
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5352	3	28	9	N	25	89	1			17

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6740	3	18	9	N	16					50
09	6960	X	6155	-0-	-805	-0-	6143	3	12	9	N	11					61
10	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	7696	3	22	9	N	20					81
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7848	3	21	9	N	19					100
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7775	3	19	9	N	17					117
*01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7881	3	31	9	N	28	101	1	1	8	43

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7121	3	83	9	N	75	2	8			97
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6445	3	89	9	N	81	168	1			10
10	6541	X	1742	-0-	-4799	-0-	1736	3	6	9	N	5					15
11	6960	X	2882	-0-	-4078	-0-	2802	3	80	9	N	73					88
12	7192	X	3229	-0-	-3963	-0-	3127	3	102	9	N	93	168	1	1	8	12
01	7192	X	3338	-0-	-3854	-0-	3261	3	77	9	N	70	1	8			81

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12820	-0-	-1037	-0-	12808	3	12	9	N	11	1	8			28
09	12900	X	11754	-0-	-1146	-0-	11740	3	14	9	N	13					41
10	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	12030	3	19	9	N	17					58
11	12870	X	11865	-0-	-1005	-0-	11848	3	17	9	N	15					73
12	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12215	3	32	9	N	29	50	1	2	8	50
01	12834	X	12014	-0-	-820	-0-	11991	3	23	9	N	21					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8207	3	39	9	N	35	2	8			53
09	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	3	1	7706	3	N	15					68
							17	9									
10	8494	X	8491	-0-	-3	-0-	11	1	8447	3	N	30					98
							33	9									
11	8220	X	8081	-0-	-139	-0-	8053	3	28	9	N	25					123
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	3	1	8424	3	N	52	154	1			21
							57	9									
01	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8364	3	47	9	N	43					64

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3085	-0-	-2278	-0-	3030	3	55	9	N	50	1	8			61
09	5190	X	1554	-0-	-3636	-0-	1500	3	54	9	N	49					110
10	4526	X	2102	-0-	-2424	-0-	2030	3	72	9	N	65					175
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3682	3	111	9	N	101	179	1			97
12	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	3464	3	98	9	N	89	121	1	1	8	64
*01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4083	3	117	9	N	106					170

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	6596	-0-	-2084	-0-	6589	3	7	9	N	6	1	8			8
09	8100	X	5492	-0-	-2608	-0-	5486	3	6	9	N	5					13
10	8370	X	6296	-0-	-2074	-0-	6285	3	11	9	N	10					23
11	8100	X	1037	-0-	-7063	-0-	1035	3	2	9	N	2					25
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8513	3	19	9	N	17	34	1			8
*01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	3	21	9	N	19	1	8			26

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7426	3	46	9	N	42	1	8			98
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21					119
10	7471	X	7377	-0-	-94	-0-	7377	3			N	-0-					119
11	7230	X	6856	-0-	-374	-0-	6856	3			N	-0-					119
12	7502	X	7005	-0-	-497	-0-	6991	3	14	9	N	13	85	1	3	8	44
01	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	6957	3	32	9	N	29	1	8			72

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8269	3	11	9	N	10					16
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7939	3	22	9	N	20					36
10	7967	X	7492	-0-	-475	-0-	7486	3	6	9	N	5					41
11	8010	X	7310	-0-	-700	-0-	7298	3	12	9	N	11					52
12	8277	X	6936	-0-	-1341	-0-	6910	3	26	9	N	24					76
01	8277	X	5753	-0-	-2524	-0-	5732	3	21	9	N	19	1	8			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8245	3	2	9	N	2					28
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7898	3	4	9	N	4					32
10	8742	X	8248	-0-	-494	-0-	8240	3	8	9	N	7					39
11	8460	X	7889	-0-	-571	-0-	7877	3	12	9	N	11					50
12	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	7959	3	10	9	N	9	55	1	2	8	2
01	8246	X	7347	-0-	-899	-0-	7337	3	10	9	N	9					11

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	2248	-0-	-2402	-0-	2143	3	105	9	N	95	2	8			163
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	2535	3	76	9	N	69	181	1			51
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3328	3	129	9	N	117					168
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3437	3	91	9	N	83	174	1	1	8	76
12	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	2357	3	63	9	N	57	91	1	3	8	39
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3372	3	149	9	N	135	2	8			172

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	301	1	5409	3	N	30	173	1			48
							33	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	294	1	4785	3	N	63					111
							69	9									
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	342	1	4007	3	N	67					178
							74	9									
11	5310	X	3656	-0-	-1654	-0-	386	1	3264	3	N	5					183
							6	9									
12	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	274	1	4085	3	N	63	173	1			73
							69	9									
01	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	384	1	3478	3	N	35					108
							39	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1307	-0-	-2413	-0-	525	1	761	3	N	19	3	8			183
							21	9									
09	3600	X	1365	-0-	-2235	-0-	516	1	824	3	N	23	172	1			34
							25	9									
10	3720	X	1551	-0-	-2169	-0-	495	1	1034	3	N	20					54
							22	9									
11	3000	X	1662	-0-	-1338	-0-	422	1	1208	3	N	29					83
							32	9									
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	511	1	1256	3	N	32					115
							35	9									
01	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	453	1	811	3	N	9					124
							10	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8635	-0-	-76	-0-	8625	3	10	9	N	9					12
09	8490	X	8123	-0-	-367	-0-	8111	3	12	9	N	11					23
10	8959	X	8464	-0-	-495	-0-	8444	3	20	9	N	18					41
11	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8501	3	19	9	N	17					58
12	8959	X	8428	-0-	-531	-0-	8399	3	29	9	N	26	71	1			13
01	8649	X	8238	-0-	-411	-0-	8208	3	30	9	N	27	1	8			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	9	N	10					23
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4932	3	8	9	N	7					30
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	3	6	9	N	5					35
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4626	3	13	9	N	12					47
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4720	3	14	9	N	13					60
*01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4893	3	30	9	N	27					87

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	6464	3	12	9	N	11					93
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6393	3	15	9	N	14					107
10	6634	X	6573	-0-	-61	-0-	6556	3	17	9	N	15					122
11	6420	X	6168	-0-	-252	-0-	6150	3	18	9	N	16					138
12	6634	X	6229	-0-	-405	-0-	6211	3	18	9	N	16	1	8			153
01	6634	X	6134	-0-	-500	-0-	6119	3	15	9	N	14					167

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18497	3	220	9	N	200	169	1			114
09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17120	3	245	9	N	223	167	1			170
10	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17465	3	249	9	N	226	171	1			225
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16694	3	250	9	N	227	342	1			110
12	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	16850	3	243	9	N	221	176	1			155
*01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16782	3	266	9	N	242	339	1			58

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	9375	3	101	9	N	92					100
09	9570	X	8896	-0-	-674	-0-	8800	3	96	9	N	87					187
10	9889	X	8448	-0-	-1441	-0-	31	1	8328	3	N	81	169	1			99
							89	9									
11	9570	X	8815	-0-	-755	-0-	57	1	8658	3	N	91					190
							100	9									
12	9889	X	9045	-0-	-844	-0-	8944	3	101	9	N	92	160	1			122
01	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	7	1	8652	3	N	83	158	1			47
							91	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	7	1	6500	3	N	25					131
							28	9									
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6345	3	22	9	N	20					151
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6265	3	18	9	N	16					167
11	6330	X	6016	-0-	-314	-0-	5994	3	22	9	N	20	174	1			13
12	6572	X	5772	-0-	-800	-0-	5766	3	6	9	N	5					18
01	6572	X	6038	-0-	-534	-0-	6008	3	30	9	N	27					45

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11963	3	30	9	N	27					65
09	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11001	3	30	9	N	27					92
10	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11325	3	41	9	N	37					129
11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10742	3	39	9	N	35					164
12	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10608	3	31	9	N	28	161	1			31
*01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10160	3	52	9	N	47					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8243	-0-	-375	-0-	8188	3	55	9	N	50					119
09	8310	X	7969	-0-	-341	-0-	7916	3	53	9	N	48					167
10	8401	X	8122	-0-	-279	-0-	8070	3	52	9	N	47	182	1			32
11	8130	X	7884	-0-	-246	-0-	7820	3	64	9	N	58					90
12	8401	X	7617	-0-	-784	-0-	7560	3	57	9	N	52	108	1			34
01	8246	X	8131	-0-	-115	-0-	8063	3	68	9	N	62	1	8			95

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9267	3	8	9	N	7					63
09	9750	X	8831	-0-	-919	-0-	8824	3	7	9	N	6					69
10	9951	X	8912	-0-	-1039	-0-	8893	3	19	9	N	17					86
11	9630	X	8511	-0-	-1119	-0-	8494	3	17	9	N	15					101
12	9517	X	8896	-0-	-621	-0-	8862	3	34	9	N	31	120	1	2	8	10
01	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8595	3			N	-0-					10

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6391	3	8	9	N	7	1	8			9
09	7320	X	2568	-0-	-4752	-0-	49	1	2511	3	N	7					16
							8	9									
10	7564	X	2736	-0-	-4828	-0-	167	1	2559	3	N	9					25
							10	9									
11	7320	X	355	-0-	-6965	-0-	346	1	9	9	N	8					33
12	6665	X	230	-0-	-6435	-0-	230	1			N	-0-					33
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					33

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	148	1	5965	3	N	11	2	8			121
							12	9									
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5568	3	N	7					128
							8	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	130	1	5335	3	N	9					137
							10	9									
11	5940	X	4057	-0-	-1883	-0-	124	1	3929	3	N	4					141
							4	9									
12	6138	X	1860	-0-	-4278	-0-	119	1	1731	3	N	9	138	1			12
							10	9									
01	6138	X	809	-0-	-5329	-0-	160	1	646	3	N	3					15
							3	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9636	3	17	9	N	15	1	8			45
09	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5891	3	1	9	N	1					46
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9431	3	19	9	N	17					63
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9204	3	50	9	N	45					108
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9307	3	21	9	N	19	1	8			126
*01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9147	3	8	9	N	7					133

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1705	3	34	9	N	31	1	8			110
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1676	3	37	9	N	34					144
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1678	3	31	9	N	28					172
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1872	3	37	9	N	34	168	1			38
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	3	26	9	N	24					62
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	3	29	9	N	26					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10760	3	9	9	N	8					32
09	11310	X	10389	-0-	-921	-0-	10378	3	11	9	N	10					42
10	11687	X	10760	-0-	-927	-0-	10747	3	13	9	N	12					54
11	11310	X	10502	-0-	-808	-0-	10482	3	20	9	N	18					72
12	11377	X	10716	-0-	-661	-0-	10692	3	24	9	N	22	39	1			55
*01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10743	3	15	9	N	14					69

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10087	3	34	9	N	31	1	8			58
09	10050	X	9728	-0-	-322	-0-	9706	3	22	9	N	20					78
10	10385	X	9951	-0-	-434	-0-	9917	3	34	9	N	31					109
11	10050	X	9761	-0-	-289	-0-	9728	3	33	9	N	30					139
12	10261	X	10133	-0-	-128	-0-	10092	3	41	9	N	37	79	1	2	8	95
01	10106	X	9997	-0-	-109	-0-	9967	3	30	9	N	27	1	8			121

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6489	3	106	9	N	96	183	1			79
09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6263	3	112	9	N	102					181
10	6913	X	6691	-0-	-222	-0-	6614	3	77	9	N	70	175	1			76
11	6570	X	6545	-0-	-25	-0-	6449	3	96	9	N	87					163
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6621	3	136	9	N	124	174	1			113
01	6696	X	6647	-0-	-49	-0-	6545	3	102	9	N	93	167	1			39

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10860	-0-	-765	-0-	10849	3	11	9	N	10	1	8			56
09	11250	X	10266	-0-	-984	-0-	10255	3	11	9	N	10					66
10	11625	X	9834	-0-	-1791	-0-	9817	3	17	9	N	15					81
11	10500	X	9640	-0-	-860	-0-	9616	3	24	9	N	22					103
12	10850	X	9125	-0-	-1725	-0-	9101	3	24	9	N	22	104	1	1	8	20
01	10850	X	9131	-0-	-1719	-0-	9118	3	13	9	N	12					32

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	351	1	3255	3	N	15	2	8			68
							17	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	328	1	3088	3	N	17	35	1			50
							19	9									
10	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	321	1	2720	3	N	13					63
							14	9									
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	273	1	3177	3	N	4	1	8			66
							4	9									
12	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	185	1	2311	3	N	9	3	8			72
							10	9									
01	3100	X	1235	-0-	-1865	-0-	348	1	881	3	N	5					77
							6	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	648	3	68	9	N	62	106	1			57
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	634	3	87	9	N	79	116	1			20
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	669	3	57	9	N	52					72
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	639	3	56	9	N	51					123
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	482	3	29	9	N	26	143	1			6
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	434	3	17	9	N	15					21

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8368	-0-	-467	-0-	8315	3	53	9	N	48	174	1			39
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	7955	3	56	9	N	51					90
10	8308	X	8258	-0-	-50	-0-	8201	3	57	9	N	52					142
11	8100	X	7796	-0-	-304	-0-	7732	3	64	9	N	58	170	1			30
12	8370	X	7829	-0-	-541	-0-	7764	3	65	9	N	59					89
01	8370	X	8316	-0-	-54	-0-	8239	3	77	9	N	70					159

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	3	N	-0-					129
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	276	1	152	3	N	-0-					129
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	280	1	140	3	N	4					133
							4	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	260	1	174	3	N	-0-					133
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	292	1	116	3	N	-0-					133
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	288	1	7	9	N	6					139

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	2288	3	46	9	N	42	1	8			188
09	3300	X	738	-0-	-2562	-0-	26	1	699	3	N	12	174	1			26
							13	9									
10	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	1974	3	35	9	N	32					58
11	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	1	1	1979	3	N	33	1	8			90
							36	9									
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2759	3	33	9	N	30	1	8			119
*01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3868	3	58	9	N	53	165	1	1	8	6

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5209	3	56	9	N	51					163
09	5490	X	4514	-0-	-976	-0-	4474	3	40	9	N	36	177	1			22
10	5673	X	3671	-0-	-2002	-0-	3647	3	24	9	N	22					44
11	5310	X	3356	-0-	-1954	-0-	3338	3	18	9	N	16					60
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	6					66
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	1	1	8			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	276	1	4471	3	N	30	47	1	3	8	13
							33	9									
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	303	1	5434	3	N	12					25
							13	9									
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	347	1	6729	3	N	22					47
							24	9									
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	332	1	6570	3	N	27	1	8			73
							30	9									
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	250	1	6316	3	N	23	3	8			93
							25	9									
01	5952	X	5483	-0-	-469	-0-	257	1	5203	3	N	21	1	8			113
							23	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	339	1	7409	3	N	17	95	1	4	8	7
							19	9									
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	373	1	6664	3	N	7					14
							8	9									
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	490	1	7100	3	N	16					30
							18	9									
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	477	1	6516	3	N	17	1	8			46
							19	9									
12	6107	X	5257	-0-	-850	-0-	457	1	4786	3	N	13	3	8			56
							14	9									
01	6107	X	5242	-0-	-865	-0-	436	1	4793	3	N	12	1	8			67
							13	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	10153	-0-	-294	-0-	10136	3	17	9	N	15					60
09	11070	X	9577	-0-	-1493	-0-	9570	3	7	9	N	6					66
10	11439	X	5607	-0-	-5832	-0-	5604	3	3	9	N	3					69
11	11070	X	2226	-0-	-8844	-0-	2225	3	1	9	N	1					70
12	11191	X	4902	-0-	-6289	-0-	4896	3	6	9	N	5					75
01	10168	X	7230	-0-	-2938	-0-	7217	3	13	9	N	12					87

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3383	3	56	9	N	51	5	8			153
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3283	3	41	9	N	37	174	1			16
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	418	1	3774	3	N	53					69
							58	9									
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	423	1	3673	3	N	31	2	8			98
							34	9									
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	409	1	3940	3	N	54	4	8			148
							59	9									
01	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	464	1	3355	3	N	91	167	1	2	8	70
							100	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7	9	N	6					44
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					44
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	3	11	9	N	10					54
11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1578	3	6	9	N	5					59
12	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1587	3	9	9	N	8					67
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1540	3	13	9	N	12					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	574	1	207	3	N	8	6	8			50
							9	9									
09	1740	N	466	-0-	-1274	-0-	462	1	4	9	N	4					54
10	713	N	355	-0-	-358	-0-	354	1	1	9	N	1					55
11	750	N	351	-0-	-399	-0-	350	1	1	9	N	1	1	8			55
12	496	N	204	-0-	-292	-0-	204	1			N	-0-					55
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					55

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

08	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7737	3	1	9	N	1					33
09	7740	X	7405	-0-	-335	-0-	7398	3	7	9	N	6					39
10	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	7831	3	13	9	N	12					51
11	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	7376	3	19	9	N	17					68
12	7936	X	7903	-0-	-33	-0-	7883	3	20	9	N	18					86
*01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8312	3	15	9	N	14					100

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	2989	3	91	9	N	83	2	8			155
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2453	3	37	9	N	34	185	1			4
10	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2295	3	51	9	N	46					50
11	2970	X	1524	-0-	-1446	-0-	1505	3	19	9	N	17					67
12	3069	X	1801	-0-	-1268	-0-	1725	3	76	9	N	69					136
01	3069	X	1169	-0-	-1900	-0-	1044	3	125	9	N	114	175	1	1	8	74

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

08	4557	X	4295	-0-	-262	-0-	4154	3	141	9	N	128	169	1	2	8	51
09	4020	X	2282	-0-	-1738	-0-	2263	3	19	9	N	17					68
10	4340	X	2611	-0-	-1729	-0-	2541	3	70	9	N	64					132
11	4200	X	1973	-0-	-2227	-0-	1917	3	56	9	N	51	171	1			12
12	4340	X	1140	-0-	-3200	-0-	1117	3	23	9	N	21					33
01	4309	X	2106	-0-	-2203	-0-	2022	3	84	9	N	76					109

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					171
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					171
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					171
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					171
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					171
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2318	3	56	9	N	51	175	1			47

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

08	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5233	3	28	9	N	25	174	1			24
09	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5293	3	31	9	N	28					52
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5441	3	24	9	N	22					74
11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5277	3	25	9	N	23					97
12	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5356	3	24	9	N	22					119
*01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5663	3	31	9	N	28					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	251	1	4056	3	N	30	1	8			81
							33	9									
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	253	1	3793	3	N	37					118
							41	9									
10	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	261	1	3746	3	N	40					158
							44	9									
11	4680	X	3136	-0-	-1544	-0-	85	1	3016	3	N	32					190
							35	9									
12	4836	X	2845	-0-	-1991	-0-	449	1	2328	3	N	62	169	1			83
							68	9									
01	4340	X	2180	-0-	-2160	-0-	482	1	1658	3	N	36					119
							40	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	6530	-0-	-2677	-0-	6515	3	15	9	N	14	1	8			152
09	8850	X	7055	-0-	-1795	-0-	7055	3			N	-0-					152
10	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	8972	3			N	-0-					152
11	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8233	3			N	-0-					152
12	9021	X	7178	-0-	-1843	-0-	7177	3	1	9	N	1	1	8			152
01	8959	X	8061	-0-	-898	-0-	8061	3			N	-0-					152

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	37	1	6922	3	N	21	3	8			110
							23	9									
09	7590	X	6862	-0-	-728	-0-	26	1	6817	3	N	17					127
							19	9									
10	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	6	1	7142	3	N	15					142
							17	9									
11	7230	X	7225	-0-	-5	-0-	7211	3	14	9	N	13	1	8			154
12	7099	X	7078	-0-	-21	-0-	2	1	7054	3	N	20	165	1	5	8	4
							22	9									
01	7161	X	6347	-0-	-814	-0-	32	1	6297	3	N	16	2	8			18
							18	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	3	14	9	N	13					52
09	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3024	3	2	9	N	2	53	1			1
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3247	3	7	9	N	6					7
11	3150	X	2568	-0-	-582	-0-	2560	3	8	9	N	7					14
12	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	2835	3			N	-0-					14
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3255	3	8	9	N	7					21

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4592	-0-	-1670	-0-	4570	3	22	9	N	20	1	8			184
09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	4036	3	21	9	N	19	169	1			34
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6025	3	48	9	N	44					78
11	6030	X	5766	-0-	-264	-0-	5723	3	43	9	N	39					117
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5783	3	55	9	N	50	42	1			125
01	6076	X	5611	-0-	-465	-0-	5567	3	44	9	N	40					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	837	1	1567	3	N	81	175	1	2	8	25
							89	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	810	1	2072	3	N	85					110
							94	9									
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	422	1	2072	3	N	76					186
							84	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2871	3	121	9	N	110	165	1			131
12	3069	X	1956	-0-	-1113	-0-	1900	3	56	9	N	51	1	8			181
01	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	2578	3	67	9	N	61	170	1	1	8	71

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4485	-0-	-878	-0-	4417	3	68	9	N	62	1	8			74
09	5190	X	4548	-0-	-642	-0-	4480	3	68	9	N	62					136
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5223	3	73	9	N	66	182	1			20
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5550	3	92	9	N	84					104
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5835	3	97	9	N	88	164	1	3	8	25
*01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5898	3	117	9	N	106	1	8			130

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9774	3	7	9	N	6					62
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9379	3	4	9	N	4					66
10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9854	3	6	9	N	5					71
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-					71
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					71
*01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					71

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	317	1	4493	3	N	51	2	8			154
							56	9									
09	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	310	1	4383	3	N	52					206
							57	9									
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	318	1	4335	3	N	59	173	1			92
							65	9									
11	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	309	1	3814	3	N	58					150
							64	9									
12	4898	X	4279	-0-	-619	-0-	310	1	3917	3	N	47	174	1			23
							52	9									
01	4898	X	4234	-0-	-664	-0-	322	1	3857	3	N	50					73
							55	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	303	1	5826	3	N	49	2	8			92
							54	9									
09	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	290	1	5447	3	N	54					146
							59	9									
10	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	302	1	5857	3	N	52	181	1			17
							57	9									
11	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	291	1	5403	3	N	52					69
							57	9									
12	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	290	1	5608	3	N	50					119
							55	9									
01	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	297	1	5607	3	N	55					174
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10816	-0-	-592	-0-	10755	3	61	9	N	55	2	8			151
09	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10321	3	61	9	N	55	156	1			50
10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10821	3	78	9	N	71					121
11	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10497	3	74	9	N	67					188
12	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10878	3	57	9	N	52	176	1	2	8	62
01	10912	X	10643	-0-	-269	-0-	10566	3	77	9	N	70	1	8			131

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	513	1	1465	3	N	78	170	1	5	8	50
							86	9									
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	517	1	43	3	N	32					82
							35	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	536	1	1486	3	N	52					134
							57	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	516	1	1189	3	N	53	161	1	1	8	25
							58	9									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	485	1	1300	3	N	65	6	8			84
							72	9									
01	1147	N	528	-0-	-619	-0-	485	1	11	3	N	29	2	8			111
							32	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

08	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	324	1	3832	3	N	151	172	1			102
							166	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	291	1	3805	3	N	132					234
							145	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	301	1	3905	3	N	154	173	1			215
							169	9									
11	4170	X	3515	-0-	-655	-0-	293	1	3127	3	N	86					301
							95	9									
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	272	1	4026	3	N	142	323	1	1	8	119
							156	9									
01	4371	X	1921	-0-	-2450	-0-	350	1	1421	3	N	136	168	1	1	8	86
							150	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	519	1	4536	3	N	99	174	1			67
							109	9									
09	6300	X	4862	-0-	-1438	-0-	603	1	4190	3	N	63					130
							69	9									
10	6510	X	5279	-0-	-1231	-0-	353	1	4883	3	N	39					169
							43	9									
11	6300	X	4744	-0-	-1556	-0-	381	1	4287	3	N	69	178	1			60
							76	9									
12	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	369	1	4357	3	N	77	54	1			83
							85	9									
01	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	642	1	3999	3	N	52					135
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	4864	-0-	-3413	-0-	4853	3	11	9	N	10	1	8			106
09	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	5345	3	15	9	N	14					120
10	8122	X	3080	-0-	-5042	-0-	3078	3	2	9	N	2					122
11	7860	X	3049	-0-	-4811	-0-	3049	3			N	-0-					122
12	7068	X	4541	-0-	-2527	-0-	4541	3			N	-0-					122
01	5549	X	4318	-0-	-1231	-0-	4318	3			N	-0-					122

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7283	3	8	9	N	7	1	8			141
09	6930	X	6602	-0-	-328	-0-	6598	3	4	9	N	4					145
10	7161	X	6188	-0-	-973	-0-	6182	3	6	9	N	5					150
11	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	6328	3	2	9	N	2					152
12	7285	X	6465	-0-	-820	-0-	6464	3	1	9	N	1	1	8			152
01	7285	X	6310	-0-	-975	-0-	6300	3	10	9	N	9	1	8			160

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5767	3	20	9	N	18	1	8			88
09	5400	X	5303	-0-	-97	-0-	5280	3	23	9	N	21					109
10	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	4182	3	20	9	N	18					127
11	5610	X	4890	-0-	-720	-0-	4876	3	14	9	N	13					140
12	5797	X	4449	-0-	-1348	-0-	4420	3	29	9	N	26	148	1			18
01	5797	X	3897	-0-	-1900	-0-	3874	3	23	9	N	21					39

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	6248	3	18	9	N	16					177
09	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	6161	3			N	-0-					177
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6524	3	6	9	N	5					182
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6225	3	1	9	N	1					183
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6382	3	18	9	N	16	176	1	1	8	22
01	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	6308	3	14	9	N	13					35

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193
09	6900	X	45	-0-	-6855	-0-	45	1			N	-0-					193
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193
11	6600	X	222	-0-	-6378	-0-	211	1	11	9	N	10					203
12	1426	X	362	-0-	-1064	-0-	320	1	42	9	N	38	175	1			66
*01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					66

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	2114	-0-	-4365	-0-	2099	3	15	9	N	14					43
09	4350	X	2108	-0-	-2242	-0-	2077	3	31	9	N	28					71
10	3224	X	2111	-0-	-1113	-0-	2078	3	33	9	N	30					101
11	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2160	3	32	9	N	29					130
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4740	3	99	9	N	90	173	1			47
*01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4310	3	83	9	N	75					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11359	3	24	9	N	22					74
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10717	3	46	9	N	42					116
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10861	3	58	9	N	53					169
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10565	3	47	9	N	43	170	1			42
12	10075	X	9824	-0-	-251	-0-	9770	3	54	9	N	49					91
01	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	9546	3	79	9	N	72					163

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

08	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	403	3	63	9	N	57					186
09	660	X	378	-0-	-282	-0-	338	3	40	9	N	36	176	1			46
10	558	X	222	-0-	-336	-0-	198	3	24	9	N	22					68
11	450	X	202	-0-	-248	-0-	172	3	30	9	N	27					95
12	465	X	461	-0-	-4	-0-	400	3	61	9	N	55					150
*01	874	X	874	-0-	-0-	-0-	789	3	85	9	N	77	169	1			58

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7042	3	28	9	N	25					98
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7004	3	39	9	N	35					133
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7018	3	83	9	N	75	173	1			35
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	3	47	9	N	43					78
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7321	3	57	9	N	52					130
*01	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6947	3	61	9	N	55	165	1			20

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	898	1	1831	3	N	103	166	1	6	8	56
							113	9									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	843	1	1492	3	N	90					146
							99	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	352	1	2091	3	N	86	175	1			57
							95	9									
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2346	3	91	9	N	83					140
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2142	3	87	9	N	79	172	1			47
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2105	3	91	9	N	83					130

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	784	3	45	9	N	41	5	5	1	8	64
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	830	3	108	9	N	98	140	1			22
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	840	3	61	9	N	55					77
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	816	3	67	9	N	61					138
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	827	3	111	9	N	101	168	1			71
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	820	3	56	9	N	51					122

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6385	-0-	-1241	-0-	6379	3	6	9	N	5					60
09	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6206	3	2	9	N	2					62
10	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	5491	3	2	9	N	2					64
11	6180	X	5248	-0-	-932	-0-	5242	3	6	9	N	5					69
12	6417	X	4829	-0-	-1588	-0-	4809	3	20	9	N	18	85	1			2
01	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5928	3	1	9	N	1					3

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8489	-0-	-1586	-0-	8487	3	2	9	N	2					33
09	9630	X	8169	-0-	-1461	-0-	8167	3	2	9	N	2					35
10	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8212	3	2	9	N	2					37
11	8820	X	6913	-0-	-1907	-0-	6909	3	4	9	N	4					41
12	8494	X	8360	-0-	-134	-0-	8349	3	11	9	N	10					51
01	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	8195	3	3	9	N	3					54

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	14136	3	164	9	N	149	171	1	1	8	171
09	14430	X	13261	-0-	-1169	-0-	13030	3	231	9	N	210	185	1			196
10	14756	X	13461	-0-	-1295	-0-	13323	3	138	9	N	125					321
11	14280	X	12775	-0-	-1505	-0-	12618	3	157	9	N	143	350	1			114
12	14446	X	13156	-0-	-1290	-0-	12980	3	176	9	N	160	174	1			100
01	14291	X	13164	-0-	-1127	-0-	12973	3	191	9	N	174	176	1			98

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	3	33	9	N	30	1	8			220
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22	173	1			69
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	246	3	33	9	N	30					99
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	3	26	9	N	24					123
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	530	3	31	9	N	28					151
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40	170	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	2422	-0-	-5142	-0-	2412	3	10	9	N	9					43
09	7320	X	1947	-0-	-5373	-0-	1940	3	7	9	N	6					49
10	7564	X	2610	-0-	-4954	-0-	2607	3	3	9	N	3					52
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2717	3	7	9	N	6					58
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6052	3	15	9	N	14					72
*01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	3	9	9	N	8					80

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	425	1	7751	3	N	106	170	1			30
							117	9									
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	422	1	7438	3	N	103					133
							113	9									
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	412	1	7247	3	N	93	186	1			40
							102	9									
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	373	1	8067	3	N	109					149
							120	9									
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	280	1	7713	3	N	114	168	1	1	8	94
							125	9									
01	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	572	1	6495	3	N	126	159	1	1	8	60
							139	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	470	1	3551	3	N	66	1	8			77
							73	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	448	1	3556	3	N	62					139
							68	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	426	1	3535	3	N	60					199
							66	9									
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	18	170	1			47
							20	9									
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	107	1	5407	3	N	-0-					47
*01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	315	1	4655	3	N	171	178	1			40
							188	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4202	-0-	-1719	-0-	69	1	4104	3	N	26					49
							29	9									
09	5550	X	2822	-0-	-2728	-0-	703	1	2105	3	N	13					62
							14	9									
10	5549	X	3486	-0-	-2063	-0-	899	1	2557	3	N	27					89
							30	9									
11	5010	X	3528	-0-	-1482	-0-	870	1	2635	3	N	21					110
							23	9									
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	688	1	3567	3	N	23					133
							25	9									
*01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	554	1	3752	3	N	22					155
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	8260	3	108	9	N	98	172	1	1	8	63
09	8520	X	8241	-0-	-279	-0-	8098	3	143	9	N	130	178	1			15
10	8804	X	8317	-0-	-487	-0-	8199	3	118	9	N	107					122
11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	7868	3	122	9	N	111	153	1			80
12	8525	X	6638	-0-	-1887	-0-	6562	3	76	9	N	69					149
01	8525	X	7194	-0-	-1331	-0-	15	1	7048	3	N	119	176	1			92
							131	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	281	1	6071	3	N	34	1	8			77
							37	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	257	1	6509	3	N	29					106
							32	9									
10	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	193	1	4258	3	N	28					134
							31	9									
11	5520	X	1970	-0-	-3550	-0-	287	1	1672	3	N	10					144
							11	9									
12	5704	X	3817	-0-	-1887	-0-	242	1	3552	3	N	21	158	1			7
							23	9									
01	5704	X	4018	-0-	-1686	-0-	218	1	3764	3	N	33					40
							36	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	2618	-0-	-5380	-0-	512	1	2028	3	N	71					100
							78	9									
09	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	527	1	3888	3	N	86					186
							95	9									
10	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	521	1	2804	3	N	60	178	1			68
							66	9									
11	3870	X	2434	-0-	-1436	-0-	483	1	1861	3	N	82					150
							90	9									
12	4650	X	2348	-0-	-2302	-0-	479	1	1763	3	N	96	169	1			77
							106	9									
01	4650	X	975	-0-	-3675	-0-	486	1	393	3	N	87	59	1			105
							96	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	365	1	2315	3	N	150	183	1	2	8	119
							165	9									
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	409	1	2504	3	N	153	171	1			101
							168	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	423	1	2498	3	N	177					278
							195	9									
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	339	1	2434	3	N	146	351	1	1	8	72
							161	9									
12	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	335	1	2418	3	N	146	174	1	2	8	42
							161	9									
01	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	369	1	2374	3	N	156	165	1	2	8	31
							172	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	620	1	1263	3	N	28	1	8			175
							31	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	600	1	1636	3	N	33	180	1			28
							36	9									
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	620	1	2022	3	N	53					81
							58	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	600	1	1935	3	N	48					129
							53	9									
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	620	1	2417	3	N	32	1	8			160
							35	9									
*01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	620	1	2042	3	N	29	168	1	1	8	20
							32	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	814	1	572	3	N	28	2	8			132
							31	9									
09	1320	N	1012	-0-	-308	-0-	809	1	177	3	N	24					156
							26	9									
10	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	810	1	202	3	N	22					178
							24	9									
11	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	810	1	266	3	N	19	172	1	1	8	24
							21	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	757	1	383	3	N	29	4	8			49
							32	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	837	1	245	3	N	27	1	8			75
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	287	1	7136	3	N	91	1	8			174
							100	9									
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	308	1	5939	3	N	84	169	1			89
							92	9									
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	299	1	6578	3	N	82					171
							90	9									
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	280	1	6017	3	N	78	164	1			85
							86	9									
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	286	1	5632	3	N	85					170
							94	9									
*01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	281	1	5413	3	N	100	172	1			98
							110	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

08	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	8408	3	74	9	N	67	103	1	2	8	3
09	8550	X	8076	-0-	-474	-0-	8066	3	10	9	N	9					12
10	8835	X	7322	-0-	-1513	-0-	7242	3	80	9	N	73					85
11	8550	X	6456	-0-	-2094	-0-	6358	3	98	9	N	89	171	1			3
12	8556	X	6313	-0-	-2243	-0-	6294	3	19	9	N	17					20
01	8494	X	6224	-0-	-2270	-0-	6203	3	21	9	N	19					39

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

08	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7519	3	15	9	N	14	75	1			40
09	8670	X	7049	-0-	-1621	-0-	7040	3	9	9	N	8					48
10	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	7305	3	15	9	N	14					62
11	7950	X	7238	-0-	-712	-0-	7227	3	11	9	N	10					72
12	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	7465	3	30	9	N	27	94	1			5
01	7533	X	7393	-0-	-140	-0-	7376	3	17	9	N	15					20

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

08	10168	X	8992	-0-	-1176	-0-	8986	3	6	9	N	5					57
09	9870	X	8980	-0-	-890	-0-	8972	3	8	9	N	7					64
10	10199	X	9423	-0-	-776	-0-	9416	3	7	9	N	6					70
11	9870	X	9211	-0-	-659	-0-	9197	3	14	9	N	13					83
12	9393	X	9279	-0-	-114	-0-	9233	3	46	9	N	42	101	1			24
01	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8900	3	21	9	N	19					43

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

08	7068	X	5361	-0-	-1707	-0-	479	1	4790	3	N	84	166	1	1	8	23
							92	9									
09	6840	X	4334	-0-	-2506	-0-	458	1	3820	3	N	51					74
							56	9									
10	6510	X	2731	-0-	-3779	-0-	542	1	2134	3	N	50					124
							55	9									
11	6300	X	3413	-0-	-2887	-0-	542	1	2718	3	N	139	164	1			99
							153	9									
12	6510	X	2226	-0-	-4284	-0-	590	1	1546	3	N	82					181
							90	9									
01	5363	X	2978	-0-	-2385	-0-	566	1	2299	3	N	103	170	1			114
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					62
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					62
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					62
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					62
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					62
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

08	7347	X	5744	-0-	-1603	-0-	478	1	5128	3	N	125	181	1	6	8	28
							138	9									
09	7110	X	6913	-0-	-197	-0-	461	1	6288	3	N	149					177
							164	9									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	473	1	5778	3	N	89	172	1			94
							98	9									
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	512	1	5681	3	N	141	175	1	3	8	57
							155	9									
12	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	479	1	6135	3	N	166	174	1	12	8	37
							183	9									
01	7130	X	6617	-0-	-513	-0-	528	1	5916	3	N	157	165	1	5	8	24
							173	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	232	1	4653	3	N	95	175	1	2	8	126
							105	9									
09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	222	1	3959	3	N	70	178	1			18
							77	9									
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	217	1	4102	3	N	57					75
							63	9									
11	4830	X	2746	-0-	-2084	-0-	215	1	2478	3	N	48					123
							53	9									
12	4991	X	3631	-0-	-1360	-0-	256	1	3288	3	N	79	171	1	2	8	29
							87	9									
01	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	278	1	3668	3	N	54	1	8			82
							59	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12896	3	107	9	N	97					141
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11392	3	86	9	N	78	170	1			49
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9255	3	68	9	N	62					111
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9177	3	77	9	N	70					181
12	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8612	3	89	9	N	81	175	1			87
*01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8904	3	101	9	N	92	172	1			7

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7051	3	79	9	N	72	179	1	1	8	8
09	6690	X	6589	-0-	-101	-0-	6548	3	41	9	N	37					45
10	7192	X	6919	-0-	-273	-0-	6861	3	58	9	N	53					98
11	6960	X	6580	-0-	-380	-0-	6523	3	57	9	N	52					150
12	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6561	3	81	9	N	74	179	1			45
01	7130	X	6581	-0-	-549	-0-	6525	3	56	9	N	51					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8717	-0-	-955	-0-	391	1	8286	3	N	36	172	1			20
							40	9									
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	407	1	8847	3	N	14					34
							15	9									
10	9145	X	6689	-0-	-2456	-0-	504	1	6171	3	N	13					47
							14	9									
11	8850	X	6265	-0-	-2585	-0-	497	1	5742	3	N	24					71
							26	9									
12	9579	X	4725	-0-	-4854	-0-	451	1	4256	3	N	16					87
							18	9									
01	9579	X	5660	-0-	-3919	-0-	494	1	5152	3	N	13					100
							14	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	508	1	2744	3	N	3	1	8			16
							3	9									
09	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	462	1	2373	3	N	-0-					16
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	390	1	2845	3	N	-0-					16
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	373	1	2827	3	N	10					26
							11	9									
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	334	1	3389	3	N	13					39
							14	9									
01	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	363	1	2523	3	N	11					50
							12	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	3610	3	62	9	N	56	174	1	2	8	17
09	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2820	3	35	9	N	32					49
10	3968	X	1845	-0-	-2123	-0-	1811	3	34	9	N	31					80
11	3840	X	963	-0-	-2877	-0-	954	3	9	9	N	8					88
12	3658	X	2215	-0-	-1443	-0-	2156	3	59	9	N	54					142
01	3658	X	2869	-0-	-789	-0-	2791	3	78	9	N	71	171	1	1	8	41

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	2963	3	57	9	N	52					168
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2926	3	47	9	N	43	182	1			29
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	2982	3	56	9	N	51					80
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2887	3	40	9	N	36					116
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3153	3	53	9	N	48					164
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3038	3	58	9	N	53	172	1	1	8	44

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1964	3	117	9	N	106					147
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1977	3	111	9	N	101	175	1			73
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1978	3	128	9	N	116					189
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1788	3	73	9	N	66	166	1			89
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1950	3	84	9	N	76					165
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1956	3	100	9	N	91	174	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	908	-0-	-2192	18674	908	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	885	-0-	-2115	16559	885	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	898	-0-	-2202	14357	898	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	853	-0-	-2147	12210	853	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	864	-0-	-2236	9974	864	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	871	-0-	-2229	7745	871	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					108
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	449	3	4	9	N	4					112
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	3	8	9	N	7					119
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	N	10					129
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	457	3	21	9	N	19					148
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	3	20	9	N	18					166

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	686	3	105	9	N	95	168	1			146
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	634	3	40	9	N	36					182
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	653	3	25	9	N	23					205
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	640	3	30	9	N	27	172	1			60
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	680	3	51	9	N	46					106
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	598	3	63	9	N	57					163

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	953	-0-	-473	-0-	899	1	54	9	N	49	170	1			61
09	1410	X	894	-0-	-516	-0-	870	1	24	9	N	22					83
10	1457	X	927	-0-	-530	-0-	899	1	28	9	N	25					108
11	1410	X	899	-0-	-511	-0-	870	1	29	9	N	26					134
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	780	1	64	9	N	58	160	1			32
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	779	1	41	9	N	37	1	8			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	N	24					69
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	224	3	11	9	N	10					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					79
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					79
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					79
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					79

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1290	3	130	9	N	118	175	1	3	8	136
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1391	3	129	9	N	117	178	1			75
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1610	3	158	9	N	144					219
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1172	3	86	9	N	78	175	1	1	8	121
12	1581	N	855	-0-	-726	-0-	710	3	145	9	N	132	160	1	3	8	90
01	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1017	3	172	9	N	156	162	1	2	8	82

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	419	1	1175	3	N	84					170
							92	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	411	1	1164	3	N	51	169	1			52
							56	9									
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	414	1	873	3	N	52					104
							57	9									
11	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	404	1	648	3	N	62	161	1			5
							68	9									
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	420	1	1047	3	N	50					55
							55	9									
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	393	1	1128	3	N	56	1	8			110
							62	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2474	3	204	9	N	185	181	1	4	8	82
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2344	3	174	9	N	158	170	1			70
10	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	433	1	2226	3	N	179	168	1			81
							197	9									
11	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	447	1	1961	3	N	139	1	8			219
							153	9									
12	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	433	1	2178	3	N	168	341	1	6	8	40
							185	9									
01	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	434	1	1864	3	N	187	170	1	3	8	54
							206	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	210	1	2677	3	N	32					105
							35	9									
09	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	177	1	2539	3	N	12					117
							13	9									
10	3069	X	2553	-0-	-516	-0-	187	1	2351	3	N	14					131
							15	9									
11	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	177	1	2158	3	N	9					140
							10	9									
12	2821	N	2311	-0-	-510	-0-	175	1	2121	3	N	14	2	8			152
							15	9									
01	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	121	1	2193	3	N	12					164
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9638	-0-	-778	-0-	9630	3	8	9	N	7					16
09	10020	X	9541	-0-	-479	-0-	9529	3	12	9	N	11					27
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10016	3	14	9	N	13					40
11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10754	3	18	9	N	16					56
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11503	3	21	9	N	19					75
*01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11051	3	30	9	N	27					102

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8701	-0-	-909	-0-	8682	3	19	9	N	17					36
09	9330	X	8700	-0-	-630	-0-	8689	3	11	9	N	10					46
10	9641	X	8616	-0-	-1025	-0-	8597	3	19	9	N	17					63
11	9330	X	8678	-0-	-652	-0-	8634	3	44	9	N	40					103
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9427	3	39	9	N	35	49	1			89
*01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10027	3	29	9	N	26					115

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	384	1	4550	3	N	63	4	8			128
							69	9									
09	6060	X	2726	-0-	-3334	-0-	280	1	2400	3	N	42					170
							46	9									
10	6262	X	5424	-0-	-838	-0-	371	1	4967	3	N	78	175	1			73
							86	9									
11	6060	X	3597	-0-	-2463	-0-	409	1	3083	3	N	95	2	8			166
							105	9									
12	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	356	1	3689	3	N	72	176	1			62
							79	9									
01	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	389	1	4092	3	N	60					122
							66	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	217	1	3204	3	N	55	2	8			82
							61	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	180	1	2771	3	N	41					123
							45	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	93	1	3004	3	N	49					172
							54	9									
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	87	1	2978	3	N	46	175	1	1	8	42
							51	9									
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	90	1	3282	3	N	53	2	8			93
							58	9									
*01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	93	1	3278	3	N	53	1	8			145
							58	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7836	-0-	-999	-0-	7785	3	51	9	N	46	1	8			78
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7777	3	41	9	N	37					115
10	8370	X	7783	-0-	-587	-0-	7750	3	33	9	N	30					145
11	8100	X	6950	-0-	-1150	-0-	6903	3	47	9	N	43					188
12	8184	X	7906	-0-	-278	-0-	7848	3	58	9	N	53	169	1			72
01	8091	X	7907	-0-	-184	-0-	7877	3	30	9	N	27					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

08	4433	X	2201	-0-	-2232	-0-	604 1 113 9	1484	3	N	103	92	1	10	8	19
09	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	641 1 130 9	2591	3	N	118					137
10	3658	X	2285	-0-	-1373	-0-	617 1 112 9	1556	3	N	102	177	1			62
11	3540	X	695	-0-	-2845	-0-	615 1	80	9	N	73	2	8			133
12	3472	X	562	-0-	-2910	-0-	511 1	51	9	N	46	149	1			30
01	3472	X	2352	-0-	-1120	-0-	597 1 94 9	1661	3	N	85					115

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

08	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	4193	3	47	9	N	43	168	1	1	8	17
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3969	3	30	9	N	27					44
10	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	4277	3	50	9	N	45					89
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	4215	3	52	9	N	47					136
12	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	3451	3	23	9	N	21	1	8			156
01	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	3285	3	20	9	N	18	162	1	1	8	11

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	9486	3	15	9	N	14					30
09	9870	X	9315	-0-	-555	-0-	9301	3	14	9	N	13					43
10	9517	X	9227	-0-	-290	-0-	9212	3	15	9	N	14					57
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9176	3	37	9	N	34					91
12	9641	X	9482	-0-	-159	-0-	9451	3	31	9	N	28					119
*01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9836	3	25	9	N	23					142

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

08	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	418	1	887	3	N	146	172	1	1	8	65
							161	9									
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	399	1	745	3	N	97					162
							107	9									
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	396	1	708	3	N	89	189	1			62
							98	9									
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	379	1	644	3	N	87					149
							96	9									
12	1302	N	449	-0-	-853	-0-	361	1	88	9	N	80	176	1	1	8	52
01	1209	N	555	-0-	-654	-0-	444	1	111	9	N	101	1	8			152

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

08	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	620	1	2866	2	N	60	104	1	2	8	59
							66	9									
09	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	598	1	2691	2	N	51					110
							56	9									
10	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	620	1	2641	2	N	57	98	1			69
							63	9									
11	3690	X	2846	-0-	-844	-0-	590	1	2200	2	N	51	1	8			119
							56	9									
12	3813	X	2734	-0-	-1079	-0-	531	1	2138	2	N	59	81	1	3	8	94
							65	9									
01	3565	X	1907	-0-	-1658	-0-	543	1	1322	2	N	38	1	8			131
							42	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	229	1	6886	3	N	106	4	8			166
							117	9									
09	7050	X	6272	-0-	-778	-0-	232	1	5952	3	N	80	182	1			64
							88	9									
10	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	227	1	5635	3	N	75					139
							83	9									
11	7050	X	5440	-0-	-1610	-0-	187	1	5169	3	N	76	172	1	1	8	42
							84	9									
12	7254	X	5822	-0-	-1432	-0-	189	1	5519	3	N	104	6	8			140
							114	9									
01	7223	X	6151	-0-	-1072	-0-	211	1	5833	3	N	97	167	1	2	8	68
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6716	-0-	-197	-0-	376	1	6224	3	N	105	170	1	6	8	86
							116	9									
09	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	339	1	6026	3	N	110	184	1			12
							121	9									
10	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	305	1	6108	3	N	95					107
							105	9									
11	6960	X	6028	-0-	-932	-0-	289	1	5625	3	N	104	172	1	2	8	37
							114	9									
12	7006	X	6395	-0-	-611	-0-	311	1	5966	3	N	107	10	8			134
							118	9									
01	6727	X	6447	-0-	-280	-0-	348	1	5982	3	N	106	172	1	3	8	65
							117	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10213	3	57	9	N	52	1	8			131
09	10590	X	9980	-0-	-610	-0-	9924	3	56	9	N	51					182
10	10943	X	10090	-0-	-853	-0-	10034	3	56	9	N	51	165	1			68
11	10590	X	9792	-0-	-798	-0-	9740	3	52	9	N	47					115
12	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	9977	3	84	9	N	76	173	1	1	8	17
01	10323	X	9923	-0-	-400	-0-	9860	3	63	9	N	57					74

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

08	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	5143	3			N	-0-					85
09	5970	X	5049	-0-	-921	-0-	5049	3			N	-0-					85
10	6169	X	5431	-0-	-738	-0-	5431	3			N	-0-					85
11	5970	X	3901	-0-	-2069	-0-	3901	3			N	-0-					85
12	5642	X	4589	-0-	-1053	-0-	4589	3			N	-0-					85
01	5425	X	4440	-0-	-985	-0-	4436	3	4	9	N	4					89

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	9253	-0-	-2310	-0-	9229	3	24	9	N	22	3	8			50
09	10890	X	7393	-0-	-3497	-0-	133	1	7227	3	N	30					80
							33	9									
10	10261	X	6926	-0-	-3335	-0-	199	1	6696	3	N	28					108
							31	9									
11	9930	X	6005	-0-	-3925	-0-	194	1	5788	3	N	21					129
							23	9									
12	9238	X	7703	-0-	-1535	-0-	176	1	7491	3	N	33					162
							36	9									
01	9238	X	5351	-0-	-3887	-0-	182	1	5112	3	N	52	168	1			46
							57	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

08	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4832	3	15	9	N	14					36
09	5160	X	4681	-0-	-479	-0-	4669	3	12	9	N	11					47
10	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	4107	3	20	9	N	18					65
11	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	4426	3	24	9	N	22					87
12	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4421	3	18	9	N	16					103
01	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	4423	3	24	9	N	22	1	8			124

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

08	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4389	3	1	9	N	1					120
09	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4254	3	12	9	N	11					131
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4374	3	19	9	N	17					148
11	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	4058	3	24	9	N	22	1	8			169
12	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	4190	3	13	9	N	12					181
01	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4124	3	29	9	N	26	177	1	1	8	29

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	103	1	3512	3	N	66	1	8			142
							73	9									
09	3660	X	2143	-0-	-1517	-0-	84	1	2016	3	N	39	172	1			9
							43	9									
10	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	137	1	3218	3	N	47					56
							52	9									
11	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	148	1	2993	3	N	64					120
							70	9									
12	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	152	1	3084	3	N	47					167
							52	9									
01	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	147	1	3173	3	N	35	171	1			31
							39	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

08	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2928	3	4	9	N	4	1	8			55
09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	3283	3	8	9	N	7					62
10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3500	3	12	9	N	11					73
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3389	3	11	9	N	10					83
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3508	3	8	9	N	7	1	8			89
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3917	3	13	9	N	12					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	114	1	3586	3	N	55	175	1	1	8	5
							61	9									
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	3	N	46					51
							51	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	73	1	4136	3	N	61					112
							67	9									
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	58	1	3939	3	N	52					164
							57	9									
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	64	1	3845	3	N	59	171	1			52
							65	9									
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	70	1	3592	3	N	67					119
							74	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8003	-0-	-274	-0-	7846	3	157	9	N	143	183	1	2	8	120
09	8250	X	7100	-0-	-1150	-0-	6971	3	129	9	N	117	178	1			59
10	8525	X	6379	-0-	-2146	-0-	6246	3	133	9	N	121					180
11	8250	X	4384	-0-	-3866	-0-	145	1	4174	3	N	59	167	1	1	8	71
							65	9									
12	8401	X	1755	-0-	-6646	-0-	474	1	1234	3	N	43					114
							47	9									
01	7998	X	2561	-0-	-5437	-0-	486	1	1915	3	N	145	182	1			77
							160	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2202	3	31	9	N	28	167	1			3
09	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	1669	3	12	9	N	11					14
10	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	1773	3	17	9	N	15					29
11	2190	X	1000	-0-	-1190	-0-	999	3	1	9	N	1					30
12	2263	X	297	-0-	-1966	-0-	297	3			N	-0-					30
01	2232	X	510	-0-	-1722	-0-	501	3	9	9	N	8					38

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10008	-0-	-408	-0-	9953	3	55	9	N	50					157
09	10110	X	9685	-0-	-425	-0-	9633	3	52	9	N	47	175	1			29
10	10447	X	9905	-0-	-542	-0-	9860	3	45	9	N	41					70
11	10110	X	9660	-0-	-450	-0-	9614	3	46	9	N	42					112
12	10168	X	10059	-0-	-109	-0-	9992	3	67	9	N	61	160	1			13
01	10013	X	9902	-0-	-111	-0-	9850	3	52	9	N	47	1	8			59

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4792	3	31	9	N	28					109
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	4576	3	20	9	N	18					127
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4590	3	10	9	N	9					136
11	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	4310	3	35	9	N	32					168
12	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	4421	3	23	9	N	21	173	1			16
01	4836	X	4382	-0-	-454	-0-	4360	3	22	9	N	20					36

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7000	3	95	9	N	86	181	1	1	8	82
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6773	3	76	9	N	69					151
10	7099	X	7020	-0-	-79	-0-	6954	3	66	9	N	60	187	1			24
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6810	3	77	9	N	70					94
12	7099	X	6823	-0-	-276	-0-	6731	3	92	9	N	84					178
01	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6237	3	62	9	N	56	172	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4565	3	50	9	N	45					119
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4366	3	31	9	N	28					147
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4432	3	54	9	N	49	172	1			24
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4140	3	48	9	N	44					68
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4230	3	32	9	N	29					97
*01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4182	3	52	9	N	47					144

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3098	-0-	-2513	-0-	3031	3	67	9	N	61	182	1			6
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6148	3	23	9	N	21					27
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6180	3	74	9	N	67					94
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6513	3	103	9	N	94	180	1			8
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6898	3	75	9	N	68					76
*01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7431	3	78	9	N	71					147

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	15632	-0-	-457	-0-	15615	3	17	9	N	15					32
09	15660	X	15115	-0-	-545	-0-	15103	3	12	9	N	11					43
10	16182	X	15568	-0-	-614	-0-	15562	3	6	9	N	5					48
11	15660	X	15021	-0-	-639	-0-	15018	3	3	9	N	3					51
12	15624	X	15302	-0-	-322	-0-	15292	3	10	9	N	9					60
01	15624	X	15439	-0-	-185	-0-	15415	3	24	9	N	22					82

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1100	-0-	-2155	-0-	1081	3	19	9	N	17					165
09	2670	X	1034	-0-	-1636	-0-	1017	3	17	9	N	15	179	1			1
10	2759	X	802	-0-	-1957	-0-	802	3			N	-0-					1
11	1740	X	512	-0-	-1228	-0-	511	3	1	9	N	1					2
12	1085	X	439	-0-	-646	-0-	439	3			N	-0-					2
01	1085	X	610	-0-	-475	-0-	610	3			N	-0-					2

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8022	3	153	9	N	139					168
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7614	3	87	9	N	79	174	1			73
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7764	3	113	9	N	103					176
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7496	3	122	9	N	111	169	1			118
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7873	3	114	9	N	104	148	1			74
*01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7751	3	226	9	N	205	178	1			101

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5710	-0-	-1978	-0-	5662	3	48	9	N	44					83
09	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6870	3	77	9	N	70					153
10	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7094	3	62	9	N	56	175	1			34
11	7230	X	6841	-0-	-389	-0-	6784	3	57	9	N	52					86
12	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7237	3	59	9	N	54	32	1			108
*01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7423	3	89	9	N	81	170	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11077	3	138	9	N	125	1	8			134
09	10290	X	10287	-0-	-3	-0-	10198	3	89	9	N	81	176	1			39
10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11104	3	118	9	N	107					146
11	10290	X	9536	-0-	-754	-0-	19	1	9452	3	N	59	174	1			31
							65	9									
12	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	12946	3	130	9	N	118	1	8			148
*01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12865	3	138	9	N	125	170	1	1	8	102

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	51	1	8541	3	N	14					49
							15	9									
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8739	3	17	9	N	15					64
10	9424	X	9347	-0-	-77	-0-	9324	3	23	9	N	21					85
11	9120	X	9043	-0-	-77	-0-	9017	3	26	9	N	24					109
12	9424	X	8462	-0-	-962	-0-	8433	3	29	9	N	26	74	1			61
01	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8350	3	29	9	N	26					87

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7730	3	117	9	N	106	181	1			101
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7811	3	107	9	N	97					198
10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7929	3	94	9	N	85	179	1			104
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7801	3	96	9	N	87					191
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7495	3	77	9	N	70	178	1	1	8	82
*01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7897	3	117	9	N	106					188

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

08	5673	X	4165	-0-	-1508	-0-	428	1	3716	3	N	19	3	8			91
							21	9									
09	5190	X	2229	-0-	-2961	-0-	427	1	1754	3	N	44					135
							48	9									
10	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	441	1	3448	3	N	27					162
							30	9									
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	426	1	4959	3	N	15					177
							17	9									
12	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	317	1	3161	3	N	27	175	1			29
							30	9									
01	4154	X	1681	-0-	-2473	-0-	388	1	1291	3	N	2					31
							2	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

08	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6626	3	14	9	N	13					21
09	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6733	3	9	9	N	8					29
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	6898	3	11	9	N	10					39
11	6870	X	6445	-0-	-425	-0-	6426	3	19	9	N	17	56	1			-0-
12	6975	X	6317	-0-	-658	-0-	6305	3	12	9	N	11					11
01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	6748	3	22	9	N	20					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	4296	3	4	9	N	4					110
09	5790	X	4399	-0-	-1391	-0-	4396	3	3	9	N	3					113
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	N	7					120
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4696	3	13	9	N	12	124	1			8
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4860	3	14	9	N	13					21
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4745	3	14	9	N	13					34

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6703	3	4	9	N	4					8
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6356	3	7	9	N	6					14
10	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6167	3	13	9	N	12					26
11	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6130	3	15	9	N	14					40
12	6696	X	6259	-0-	-437	-0-	6239	3	20	9	N	18					58
01	6696	X	5984	-0-	-712	-0-	5958	3	26	9	N	24					82

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	620	1	1984	3	N	6	1	8			106
							7	9									
09	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	600	1	2085	3	N	4					110
							4	9									
10	3193	X	2010	-0-	-1183	-0-	620	1	1383	3	N	6					116
							7	9									
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	578	1	2049	3	N	6					122
							7	9									
12	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	502	1	2226	3	N	6	1	8			127
							7	9									
01	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	619	1	1977	3	N	8	1	8			134
							9	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8784	-0-	-578	-0-	8728	3	56	9	N	51					101
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8405	3	53	9	N	48					149
10	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	8786	3	33	9	N	30					179
11	8790	X	8392	-0-	-398	-0-	8346	3	46	9	N	42	164	1			57
12	8773	X	8563	-0-	-210	-0-	8505	3	58	9	N	53	1	8			109
01	8804	X	8554	-0-	-250	-0-	8495	3	59	9	N	54					163

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8260	3	34	9	N	31	1	8			140
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7744	3	36	9	N	33					173
10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7633	3	13	9	N	12					185
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6322	3	45	9	N	41	170	1	1	8	55
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5	1	6434	3	N	27					82
							30	9									
01	6231	X	4328	-0-	-1903	-0-	348	1	3955	3	N	23	1	8			104
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	837	1	2403	3	N	11					142
							12	9									
09	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	790	1	2214	3	N	1					143
							1	9									
10	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	824	1	2277	3	N	-0-					143
11	4560	X	2994	-0-	-1566	-0-	780	1	2210	3	N	4					147
							4	9									
12	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	682	1	2356	3	N	16					163
							18	9									
*01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2928	3	N	23	163	1	1	8	22
							25	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8261	3	20	9	N	18					155
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7821	3	28	9	N	25					180
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	3	4	9	N	4					184
11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	3	12	9	N	11	164	1			31
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7435	3	19	9	N	17	1	8			47
*01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7577	3	23	9	N	21	1	8			67

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	598	1	3951	3	N	52	177	1	2	8	20
							57	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	486	1	2722	3	N	27					47
							30	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	601	1	3146	3	N	11					58
							12	9									
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	588	1	3417	3	N	34	1	8			91
							37	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	519	1	2616	3	N	68	3	8			156
							75	9									
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	567	1	2239	3	N	33	1	8			188
							36	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8832	-0-	-499	-0-	13	1	8753	3	N	60	177	1			66
							66	9									
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	2	1	8536	3	N	31					97
							34	9									
10	9362	X	9201	-0-	-161	-0-	9172	3	29	9	N	26					123
11	9060	X	8019	-0-	-1041	-0-	12	1	7976	3	N	28					151
							31	9									
12	9362	X	8310	-0-	-1052	-0-	57	1	8206	3	N	43	1	8			193
							47	9									
01	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	45	1	8673	3	N	28	176	1			45
							31	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4679	3	14	9	N	13					112
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	N	12	112	1			12
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4239	3	14	9	N	13					25
11	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4059	3	22	9	N	20					45
12	4681	X	3334	-0-	-1347	-0-	3322	3	12	9	N	11					56
01	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	3762	3	21	9	N	19					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4360	3			N	-0-					122
09	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4413	3	2	9	N	2	59	1			65
10	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	4561	3	12	9	N	11					76
11	4860	X	3785	-0-	-1075	-0-	3772	3	13	9	N	12					88
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4749	3	17	9	N	15					103
01	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4470	3	22	9	N	20					123

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	239	1	6270	3	N	23	2	8			68
							25	9									
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	97	1	7514	3	N	20					88
							22	9									
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8740	3	24	9	N	22					110
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8554	3	39	9	N	35					145
12	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8882	3	44	9	N	40	172	1	3	8	10
*01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8915	3	33	9	N	30					40

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2398	-0-	-1663	-0-	678	1	1687	3	N	30					96
							33	9									
09	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	564	1	2057	3	N	44	102	1			38
							48	9									
10	4061	X	2861	-0-	-1200	-0-	569	1	2238	3	N	49					87
							54	9									
11	3750	X	1692	-0-	-2058	-0-	548	1	1091	3	N	48					135
							53	9									
12	3596	X	2160	-0-	-1436	-0-	476	1	1678	3	N	5					140
							6	9									
01	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	510	1	927	3	N	15					155
							17	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	N	45	1	8			105
							50	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	306	1	3603	3	N	56	65	1			96
							62	9									
10	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	301	1	3251	3	N	52					148
							57	9									
11	4500	X	3120	-0-	-1380	-0-	310	1	2765	3	N	41					189
							45	9									
12	4650	X	3390	-0-	-1260	-0-	423	1	2892	3	N	68	173	1			84
							75	9									
01	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	384	1	3354	3	N	64					148
							70	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	655	1	3439	3	N	112	3	8			152
							123	9									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	763	1	3268	3	N	57	178	1			31
							63	9									
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	810	1	3065	3	N	43					74
							47	9									
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	236	1	3335	3	N	65					139
							72	9									
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	352	1	2885	3	N	61	176	1			24
							67	9									
*01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	352	1	1903	3	N	31					55
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6283	X	4187	-0-	-2096	-0-	381	1	3792	3	N	13	3	8			91
							14	9									
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	482	1	2194	3	N	9					100
							10	9									
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	3	N	12					112
							13	9									
11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	600	1	1116	3	N	6					118
							7	9									
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	581	1	978	3	N	12	3	8			127
							13	9									
*01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	620	1	1514	3	N	12	1	8			138
							13	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9183	3	46	9	N	42	176	1	1	8	34
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8318	3	33	9	N	30					64
10	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8752	3	46	9	N	42					106
11	9000	X	8610	-0-	-390	-0-	8587	3	23	9	N	21					127
12	9300	X	8899	-0-	-401	-0-	8886	3	13	9	N	12					139
01	9238	X	8922	-0-	-316	-0-	8894	3	28	9	N	25					164

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

08	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	181	1	5868	3	N	10	1	8			108
							11	9									
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	33	1	6954	3	N	9					117
							10	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7413	3	15	9	N	14					131
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7255	3	2	9	N	2					133
12	7223	X	7114	-0-	-109	-0-	7104	3	10	9	N	9					142
01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	7040	3	24	9	N	22					164

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

08	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4455	3			N	-0-					34
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					34
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					34
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4466	3	9	9	N	8					42
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4906	3	7	9	N	6					48
01	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	4697	3	11	9	N	10					58

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	91	1	3279	3	N	6					52
							7	9									
09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	90	1	3173	3	N	5	38	1			19
							6	9									
10	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	93	1	3175	3	N	9					28
							10	9									
11	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	90	1	3181	3	N	14					42
							15	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	93	1	3409	3	N	10					52
							11	9									
01	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	93	1	3267	3	N	14					66
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	35	1	4907	3	N	141	177	1			30
							155	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	31	1	5365	3	N	112					142
							123	9									
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	28	1	5656	3	N	132	167	1			107
							145	9									
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	30	1	5355	3	N	124	176	1	1	8	54
							136	9									
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	37	1	5694	3	N	113					167
							124	9									
01	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	48	1	5300	3	N	112	177	1			102
							123	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	156	1	3648	3	N	104	1	8			211
							114	9									
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	153	1	3838	3	N	99	180	1			130
							109	9									
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	182	1	3909	3	N	141	177	1			94
							155	9									
11	3780	X	3672	-0-	-108	-0-	178	1	3362	3	N	120	175	1			39
							132	9									
12	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	177	1	3648	3	N	104	3	8			140
							114	9									
01	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	163	1	3457	3	N	92	169	1			63
							101	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6714	3	75	9	N	68	181	1			27
09	7590	X	5850	-0-	-1740	-0-	5802	3	48	9	N	44					71
10	7843	X	6391	-0-	-1452	-0-	6330	3	61	9	N	55					126
11	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	6216	3	99	9	N	90					216
12	6944	X	6673	-0-	-271	-0-	6612	3	61	9	N	55	171	1			100
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8282	3	122	9	N	111	177	1	1	8	33

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	748	-0-	-492	-0-	619	1	123	3	N	5					97
							6	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	600	1	57	3	N	10					107
							11	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	1	6	9	N	5					112
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	599	1	3	9	N	3					115
12	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	1			N	-0-					115
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	619	1	21	9	N	19					134

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	13262	-0-	-223	-0-	13252	3	10	9	N	9	1	8			92
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12903	3	8	9	N	7					99
10	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	3			N	-0-					99
11	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	3			N	-0-					99
12	13330	X	13212	-0-	-118	-0-	13210	3	2	9	N	2					101
01	13454	X	12125	-0-	-1329	-0-	12124	3	1	9	N	1					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5261	3	18	9	N	16	1	8			167
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5272	3	13	9	N	12					179
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5299	3	19	9	N	17	178	1			18
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16					34
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5478	3	19	9	N	17					51
*01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4897	3	21	9	N	19					70

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

08	10974	X	9890	-0-	-1084	-0-	9879	3	11	9	N	10					28
09	10350	X	10055	-0-	-295	-0-	10042	3	13	9	N	12					40
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10218	3	22	9	N	20					60
11	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9946	3	25	9	N	23					83
12	10385	X	10150	-0-	-235	-0-	10120	3	30	9	N	27	1	8			109
*01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10371	3	31	9	N	28					137

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	212	1	1015	3	N	10					81
							11	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	136	1	962	3	N	4					85
							4	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	3	3	9	N	3					88
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6					94
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	N	8					102
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8					110

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3439	3	117	9	N	106					130
09	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3342	3	116	9	N	105	140	1			95
10	3751	X	2463	-0-	-1288	-0-	2430	3	33	9	N	30					125
11	3480	X	1599	-0-	-1881	-0-	1577	3	22	9	N	20					145
12	3596	X	1184	-0-	-2412	-0-	1119	3	65	9	N	59	174	1			30
01	3565	X	642	-0-	-2923	-0-	610	3	32	9	N	29					59

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

08	4557	X	3769	-0-	-788	-0-	321	1	3437	3	N	10	6	8			60
							11	9									
09	4950	X	3639	-0-	-1311	-0-	334	1	3294	3	N	10					70
							11	9									
10	5115	X	3900	-0-	-1215	-0-	376	1	3511	3	N	12					82
							13	9									
11	4950	X	931	-0-	-4019	-0-	121	1	806	3	N	4	1	8			85
							4	9									
12	3782	X	1143	-0-	-2639	-0-	363	1	776	3	N	4					89
							4	9									
01	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	471	1	2834	3	N	9					98
							10	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	219	1	2643	3	N	49	3	8			136
							54	9									
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2594	3	N	43					179
							47	9									
10	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	149	1	1872	3	N	76	175	1			80
							84	9									
11	2220	X	93	-0-	-2127	-0-	82	1	11	9	N	10	31	1			59
12	2294	X	1095	-0-	-1199	-0-	387	1	694	3	N	13					72
							14	9									
01	2294	X	916	-0-	-1378	-0-	888	1	6	3	N	20					92
							22	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	899	1	684	3	N	134	1	8			201
							147	9									
09	2880	X	1627	-0-	-1253	-0-	868	1	645	3	N	104	173	1			132
							114	9									
10	2852	X	1499	-0-	-1353	-0-	870	1	534	3	N	86					218
							95	9									
11	2310	X	1611	-0-	-699	-0-	870	1	576	3	N	150	175	1			193
							165	9									
12	1891	X	1796	-0-	-95	-0-	736	1	913	3	N	134	174	1			153
							147	9									
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	878	1	251	3	N	104	171	1			86
							114	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7662	3	55	9	N	50					65
09	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	7601	3	54	9	N	49					114
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8011	3	64	9	N	58	155	1			17
11	7860	X	7828	-0-	-32	-0-	7773	3	55	9	N	50					67
12	7905	X	7807	-0-	-98	-0-	7748	3	59	9	N	54					121
01	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7372	3	61	9	N	55					176

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3816	-0-	-865	-0-	173	1	3500	3	N	130	173	1	2	8	148
							143	9									
09	4440	X	3391	-0-	-1049	-0-	187	1	3099	3	N	95	172	1			71
							105	9									
10	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	98	1	3063	3	N	101					172
							111	9									
11	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3170	3	107	9	N	97	177	1			92
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4358	3	135	9	N	123	167	1			48
01	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3579	3	125	9	N	114					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	199	1	5041	3	N	80	1	8			175
							88	9									
09	5370	X	1988	-0-	-3382	-0-	173	1	1796	3	N	17	166	1			26
							19	9									
10	5549	X	3494	-0-	-2055	-0-	110	1	3341	3	N	39					65
							43	9									
11	5160	X	2829	-0-	-2331	-0-	2788	3	41	9	N	37					102
12	5332	X	900	-0-	-4432	-0-	880	3	20	9	N	18					120
01	5332	X	3377	-0-	-1955	-0-	3335	3	42	9	N	38					158

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6020	3	33	9	N	30	87	1			13
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5840	3	13	9	N	12					25
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6495	3	23	9	N	21					46
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6206	3	24	9	N	22					68
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6329	3	20	9	N	18	1	8			85
*01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6744	3	23	9	N	21					106

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8682	3	72	9	N	65	174	1	1	8	22
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9152	3	23	9	N	21					43
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9108	3	35	9	N	32					75
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8850	3	45	9	N	41					116
12	9114	X	7476	-0-	-1638	-0-	7415	3	61	9	N	55	91	1	1	8	79
01	9114	X	7695	-0-	-1419	-0-	7660	3	35	9	N	32					111

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	267	1	4237	3	N	30	1	8			106
							33	9									
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	262	1	4465	3	N	25					131
							28	9									
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	283	1	4693	3	N	38					169
							42	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4615	3	N	38	173	1			34
							42	9									
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	283	1	4564	3	N	31	1	8			64
							34	9									
*01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	265	1	4847	3	N	27	1	8			90
							30	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

08	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5543	3	21	9	N	19					80
09	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	5179	3	24	9	N	22					102
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5307	3	37	9	N	34					136
11	5370	X	5025	-0-	-345	-0-	4990	3	35	9	N	32					168
12	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5166	3	62	9	N	56	174	1			50
01	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5201	3	46	9	N	42					92

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

08	3844	X	1737	-0-	-2107	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			70
09	3720	X	786	-0-	-2934	-0-	786	3			N	-0-					70
10	4154	X	551	-0-	-3603	-0-	551	3			N	-0-					70
11	4020	X	495	-0-	-3525	-0-	491	3	4	9	N	4					74
12	4154	X	379	-0-	-3775	-0-	377	3	2	9	N	2					76
01	1736	X	912	-0-	-824	-0-	909	3	3	9	N	3					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5291	3	76	9	N	69	172	1	1	8	90
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5415	3	81	9	N	74					164
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5460	3	62	9	N	56	176	1			44
11	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	5065	3	64	9	N	58					102
12	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	5249	3	99	9	N	90	137	1			55
01	5673	X	5119	-0-	-554	-0-	5045	3	74	9	N	67					122

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	313	1	8953	3	N	11	1	8			34
							12	9									
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	333	1	8425	3	N	12					46
							13	9									
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	358	1	8453	3	N	5					51
							6	9									
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	352	1	8063	3	N	9					60
							10	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	303	1	8799	3	N	5	51	1	1	8	13
							6	9									
*01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	363	1	8769	3	N	-0-					13

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	23	-0-	-473	-0-	8	1	15	3	N	-0-					23
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	1	3	9	N	3	3	8			23

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	615	1	1364	3	N	82					90
							90	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	581	1	1469	3	N	59					149
							65	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	3	N	39	177	1			11
							43	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	N	23					34
							25	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1373	3	N	28					62
							31	9									
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	85	1	1177	3	N	52					114
							57	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6850	-0-	-63	-0-	6821	3	29	9	N	26					152
09	6690	X	6636	-0-	-54	-0-	6595	3	41	9	N	37					189
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6875	3	78	9	N	71	178	1			82
11	6690	X	6548	-0-	-142	-0-	6547	3	1	9	N	1					83
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6916	3	21	9	N	19					102
*01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8056	3	52	9	N	47					149

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6575	3	14	9	N	13					95
09	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6747	3	25	9	N	23					118
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7452	3	17	9	N	15					133
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7238	3	20	9	N	18					151
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7418	3	31	9	N	28					179
*01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7461	3	67	9	N	61	172	1			68

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					47
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5021	3	17	9	N	15					62
10	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	4861	3	29	9	N	26					88
11	5490	X	5141	-0-	-349	-0-	5105	3	36	9	N	33					121
12	5673	X	4823	-0-	-850	-0-	4794	3	29	9	N	26					147
01	5673	X	4597	-0-	-1076	-0-	4552	3	45	9	N	41	174	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	393	1	886	3	N	120	167	1			105
							132	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	820	3	N	101	174	1			32
							111	9									
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	358	1	761	3	N	109					141
							120	9									
11	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	948	3	79	9	N	72	150	1			63
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	877	3	99	9	N	90					153
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	856	3	81	9	N	74	164	1	1	8	62

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11971	3	4	9	N	4					147
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11642	3	13	9	N	12					159
10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12447	3	18	9	N	16	163	1			12
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11785	3	12	9	N	11					23
12	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11698	3	17	9	N	15					38
*01	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11529	3	3	9	N	3					41

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6519	-0-	-1107	-0-	6517	3	2	9	N	2					22
09	7800	X	5563	-0-	-2237	-0-	5562	3	1	9	N	1					23
10	8060	X	2818	-0-	-5242	-0-	2816	3	2	9	N	2					25
11	7800	X	6200	-0-	-1600	-0-	6182	3	18	9	N	16					41
12	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7254	3	24	9	N	22					63
*01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7035	3	19	9	N	17					80

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	30					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	182	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					89

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	606	1	2423	3	N	61	11	8			54
							67	9									
09	2280	X	1906	-0-	-374	-0-	579	1	1288	3	N	35					89
							39	9									
10	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	571	1	45	9	N	41					130
11	3000	X	573	-0-	-2427	-0-	562	1	11	9	N	10	3	8			137
12	1984	N	506	-0-	-1478	-0-	505	1	1	9	N	1	138	1			-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	1	2	9	N	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3182	3	43	9	N	39					153
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	3	25	9	N	23					176
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3633	3	24	9	N	22	170	1			28
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3914	3	29	9	N	26					54
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4061	3	48	9	N	44	95	1			3
*01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4320	3	35	9	N	32	1	8			34

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6018	3	94	9	N	85	176	1	1	8	47
09	5880	X	5794	-0-	-86	-0-	5713	3	81	9	N	74					121
10	6076	X	2887	-0-	-3189	-0-	2815	3	72	9	N	65					186
11	5880	X	4059	-0-	-1821	-0-	3992	3	67	9	N	61	168	1			79
12	6076	X	4700	-0-	-1376	-0-	4620	3	80	9	N	73	83	1			69
01	6076	X	4669	-0-	-1407	-0-	4578	3	91	9	N	83					152

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4493	3	44	9	N	40	176	1	1	8	12
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4237	3	57	9	N	52					64
10	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	4190	3	50	9	N	45					109
11	4920	X	3290	-0-	-1630	-0-	3248	3	42	9	N	38					147
12	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	3850	3	56	9	N	51	165	1	1	8	32
01	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	4462	3	58	9	N	53	1	8			84

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	N	1					130
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4918	3	15	9	N	14					144
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5108	3	14	9	N	13					157
11	5010	X	4899	-0-	-111	-0-	4881	3	18	9	N	16					173
12	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	4900	3	10	9	N	9	157	1			25
01	5177	X	4813	-0-	-364	-0-	4801	3	12	9	N	11					36

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

08	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	329	1	1253	3	N	58	2	8			128
							64	9									
09	3180	X	1538	-0-	-1642	-0-	358	1	1125	3	N	50					178
							55	9									
10	3286	X	1341	-0-	-1945	-0-	364	1	918	3	N	54	169	1			63
							59	9									
11	3060	X	1527	-0-	-1533	-0-	348	1	1116	3	N	57	1	8			119
							63	9									
12	3162	X	408	-0-	-2754	-0-	329	1	26	3	N	48	4	8			163
							53	9									
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	355	1	829	3	N	43	167	1	2	8	37
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	156	1	2629	3	N	110					156
							121	9									
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	161	1	2589	3	N	100	173	1			83
							110	9									
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	155	1	2598	3	N	118	172	1			29
							130	9									
11	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	183	1	2352	3	N	102					131
							112	9									
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	190	1	2674	3	N	112	165	1			78
							123	9									
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	165	1	2753	3	N	121	167	1			32
							133	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5045	3			N	-0-					104
09	5340	X	4819	-0-	-521	-0-	4819	3			N	-0-					104
10	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	3			N	-0-					104
11	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4479	3	2	9	N	2					106
12	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	4385	3	13	9	N	12					118
01	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	4206	3	9	9	N	8					126

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	609	1	1085	3	N	81	2	8			197
							89	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	587	1	864	3	N	55	174	1			78
							61	9									
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	610	1	126	3	N	30					108
							33	9									
11	1230	N	592	-0-	-638	-0-	561	1	31	9	N	28	1	8			135
12	1271	N	639	-0-	-632	-0-	599	1	40	9	N	36	3	8			168
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	583	1	76	9	N	69	166	1	1	8	70

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	1	23	9	N	21	21	8			21
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	287	1	2	9	N	2					23
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	1			N	-0-					23
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	337	1	15	9	N	14	10	8			27
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					27
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	439	1	50	3	N	-0-					27

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5097	3	8	9	N	7					62
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	N	3	46	1			19
10	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4656	3	2	9	N	2					21
11	4950	X	3612	-0-	-1338	-0-	3612	3			N	-0-					21
12	5115	X	4539	-0-	-576	-0-	4538	3	1	9	N	1					22
*01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6856	3	4	9	N	4					26

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	6973	-0-	-1490	-0-	6955	3	18	9	N	16					148
09	8190	X	6919	-0-	-1271	-0-	6915	3	4	9	N	4	130	1			22
10	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	7561	3	14	9	N	13					35
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7467	3	14	9	N	13					48
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7920	3	15	9	N	14					62
01	7564	X	7134	-0-	-430	-0-	7117	3	17	9	N	15					77

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					72
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1					73
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	3	1	9	N	1					74
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9535	3	4	9	N	4					78
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9414	3	25	9	N	23					101
*01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9295	3	21	9	N	19					120

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5049	3	24	9	N	22					105
09	5190	X	4884	-0-	-306	-0-	4875	3	9	9	N	8					113
10	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	4950	3	20	9	N	18					131
11	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4772	3	9	9	N	8					139
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5148	3	21	9	N	19					158
*01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5372	3	14	9	N	13					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	322	1	2292	3	N	3	2	8			126
							3	9									
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	303	1	2612	3	N	7					133
							8	9									
10	4185	X	695	-0-	-3490	-0-	267	1	425	3	N	3					136
							3	9									
11	4050	X	1222	-0-	-2828	-0-	251	1	962	3	N	8					144
							9	9									
12	3007	X	1839	-0-	-1168	-0-	243	1	1587	3	N	8					152
							9	9									
01	3007	X	628	-0-	-2379	-0-	252	1	370	3	N	5					157
							6	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7413	3	56	9	N	51					143
09	7290	X	7050	-0-	-240	-0-	7002	3	48	9	N	44					187
10	7595	X	7132	-0-	-463	-0-	7089	3	43	9	N	39	173	1			53
11	7350	X	7058	-0-	-292	-0-	6996	3	62	9	N	56					109
12	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7042	3	40	9	N	36					145
01	7471	X	6878	-0-	-593	-0-	6825	3	53	9	N	48	175	1			18

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5430	3	23	9	N	21	1	8			208
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5260	3	24	9	N	22					230
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5509	3	24	9	N	22	177	1			75
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5447	3	32	9	N	29					104
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5597	3	31	9	N	28					132
*01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5654	3	29	9	N	26					158

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	587	-0-	-4807	-0-	440	1	143	3	N	4	1	8			169
							4	9									
09	5220	X	2146	-0-	-3074	-0-	434	1	1706	3	N	5					174
							6	9									
10	5394	X	2222	-0-	-3172	-0-	354	1	1862	3	N	5	169	1			10
							6	9									
11	4830	X	3302	-0-	-1528	-0-	309	1	2992	3	N	1					11
							1	9									
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	312	1	2974	3	N	-0-					11
*01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	347	1	3251	3	N	14					25
							15	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8047	3	44	9	N	40	2	8			166
09	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	16	1	6895	3	N	39	166	1			39
							43	9									
10	7471	X	5843	-0-	-1628	-0-	37	1	5788	3	N	16					55
							18	9									
11	7830	X	6601	-0-	-1229	-0-	29	1	6539	3	N	30					85
							33	9									
12	8091	X	6600	-0-	-1491	-0-	345	1	6210	3	N	41					126
							45	9									
01	8091	X	6313	-0-	-1778	-0-	349	1	5912	3	N	47					173
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	91	1	5493	3	N	29	2	8			57
							32	9									
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	73	1	5783	3	N	23					80
							25	9									
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	51	1	3897	3	N	14					94
							15	9									
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	56	1	1459	3	N	1					95
							1	9									
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	514	1	4533	3	N	28					123
							31	9									
*01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	549	1	3399	3	N	22					145
							24	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	744	1	1021	3	N	18	1	8			31
							20	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	714	1	558	3	N	15					46
							17	9									
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	596	1	17	9	N	15					61
11	840	N	611	-0-	-229	-0-	580	1	31	9	N	28					89
12	868	N	537	-0-	-331	-0-	530	1	7	9	N	6					95
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					95

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

08	8277	X	7963	-0-	-314	-0-	7857	3	106	9	N	96	176	1			110
09	8010	X	7601	-0-	-409	-0-	7482	3	119	9	N	108	174	1			44
10	8246	X	7502	-0-	-744	-0-	7430	3	72	9	N	65					109
11	7830	X	7107	-0-	-723	-0-	7018	3	89	9	N	81					190
12	8091	X	7648	-0-	-443	-0-	7541	3	107	9	N	97	171	1			116
01	7967	X	7722	-0-	-245	-0-	7643	3	79	9	N	72	1	8			187

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

08	8029	X	7946	-0-	-83	-0-	7879	3	67	9	N	61	159	1			14
09	7740	X	7439	-0-	-301	-0-	7374	3	65	9	N	59					73
10	8184	X	5736	-0-	-2448	-0-	5710	3	26	9	N	24					97
11	7920	X	4597	-0-	-3323	-0-	4580	3	17	9	N	15					112
12	8184	X	4457	-0-	-3727	-0-	4444	3	13	9	N	12					124
01	7936	X	4166	-0-	-3770	-0-	4145	3	21	9	N	19					143

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

08	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	7704	3	59	9	N	54					94
09	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	7386	3	62	9	N	56					150
10	8184	X	7376	-0-	-808	-0-	7337	3	39	9	N	35					185
11	7920	X	6913	-0-	-1007	-0-	6867	3	46	9	N	42	167	1			60
12	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	6758	3	58	9	N	53	1	8			112
01	7750	X	6783	-0-	-967	-0-	6724	3	59	9	N	54	1	8			165

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

08	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5261	3	12	9	N	11					130
09	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	5070	3	10	9	N	9					139
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5219	3	8	9	N	7					146
11	5340	X	5028	-0-	-312	-0-	5021	3	7	9	N	6					152
12	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	5137	3	17	9	N	15	1	8			166
01	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5039	3	15	9	N	14	172	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	6405	3	35	9	N	32					52
09	6420	X	6146	-0-	-274	-0-	6106	3	40	9	N	36					88
10	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	6284	3	54	9	N	49					137
11	6390	X	6100	-0-	-290	-0-	6036	3	64	9	N	58	160	1			35
12	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	6130	3	37	9	N	34					69
01	6448	X	6184	-0-	-264	-0-	6126	3	58	9	N	53	1	8			121

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7021	-0-	-636	-0-	7010	3	11	9	N	10					115
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6774	3	10	9	N	9					124
10	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	6997	3	3	9	N	3					127
11	6840	X	6707	-0-	-133	-0-	6701	3	6	9	N	5					132
12	7006	X	6862	-0-	-144	-0-	6852	3	10	9	N	9					141
01	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6873	3	9	9	N	8					149

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9522	-0-	-832	-0-	9471	3	51	9	N	46					111
09	9870	X	9597	-0-	-273	-0-	9534	3	63	9	N	57					168
10	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	6050	3	20	9	N	18	173	1			13
11	9210	X	8913	-0-	-297	-0-	8868	3	45	9	N	41					54
12	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	9283	3	52	9	N	47					101
01	9920	X	9628	-0-	-292	-0-	9562	3	66	9	N	60					161

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					31
09	1320	N	63	-0-	-1257	-0-	63	3			N	-0-					31
10	1147	N	183	-0-	-964	-0-	183	3			N	-0-					31
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					31
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					31
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	91 89	1 9	3305	3	N	81	172	1	1	8	58
09	3900	X	3435	-0-	-465	-0-	90 90	1 9	3255	3	N	82					140
10	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	87 78	1 9	3336	3	N	71					211
11	3630	X	2698	-0-	-932	-0-	41 73	1 9	2584	3	N	66	174	1			103
12	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	81 96	1 9	3128	3	N	87	2	8			188
01	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	92 79	1 9	3135	3	N	72					260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	259	1	1648	3	N	91	167	1	1	8	8
							100	9									
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	303	1	1157	3	N	66					74
							73	9									
10	2015	N	1429	-0-	-586	-0-	270	1	1092	3	N	61					135
							67	9									
11	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	269	1	892	3	N	54					189
							59	9									
12	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	251	1	928	3	N	67	167	1	2	8	87
							74	9									
01	1426	N	837	-0-	-589	-0-	278	1	496	3	N	57	1	8			143
							63	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	285	1	1320	3	N	215	169	1	2	8	161
							237	9									
09	2370	N	1782	-0-	-588	-0-	315	1	1293	3	N	158	169	1			150
							174	9									
10	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	285	1	1206	3	N	165	171	1			144
							182	9									
11	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	285	1	1112	3	N	158	174	1	1	8	127
							174	9									
12	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	262	1	1001	3	N	139	164	1	2	8	100
							153	9									
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	294	1	1349	3	N	160	164	1	1	8	95
							176	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	620	1	7539	3	N	154	172	1	7	8	143
							169	9									
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	563	1	7445	3	N	150	175	1			118
							165	9									
10	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	487	1	7635	3	N	139	188	1			69
							153	9									
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	519	1	7080	3	N	120	3	8			186
							132	9									
12	7874	X	3224	-0-	-4650	-0-	537	1	2653	3	N	31	171	1			46
							34	9									
01	7874	X	5481	-0-	-2393	-0-	607	1	4840	3	N	31					77
							34	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	444	1	587	3	N	63	170	1			48
							69	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	423	1	511	3	N	61					109
							67	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	469	1	755	3	N	70					179
							77	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1097	3	62	9	N	56	159	1			76
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1168	3	72	9	N	65					141
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1120	3	65	9	N	59	1	8			199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	4213	-0-	-5211	-0-	4205	3	8	9	N	7	2	8			172
09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9722	3	2	9	N	2					174
10	9796	X	9511	-0-	-285	-0-	9474	3	37	9	N	34	182	1			26
11	9480	X	7578	-0-	-1902	-0-	7489	3	89	9	N	81					107
12	10044	X	8841	-0-	-1203	-0-	8808	3	33	9	N	30					137
01	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9647	3	34	9	N	31					168

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5774	3	3	9	N	3					23
09	5700	X	3165	-0-	-2535	-0-	3163	3	2	9	N	2					25
10	5890	X	3355	-0-	-2535	-0-	3346	3	9	9	N	8					33
11	5700	X	2887	-0-	-2813	-0-	2881	3	6	9	N	5					38
12	5766	X	3141	-0-	-2625	-0-	3137	3	4	9	N	4					42
01	5766	X	3015	-0-	-2751	-0-	3007	3	8	9	N	7					49

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11919	-0-	-636	-0-	11822	3	97	9	N	88					128
09	12150	X	11980	-0-	-170	-0-	11885	3	95	9	N	86	172	1			42
10	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12624	3	99	9	N	90					132
11	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12144	3	91	9	N	83	172	1			43
12	12369	X	12270	-0-	-99	-0-	12160	3	110	9	N	100					143
01	12555	X	12275	-0-	-280	-0-	12172	3	103	9	N	94	168	1	1	8	68

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7374	3	79	9	N	72	182	1	1	8	34
09	5970	X	5245	-0-	-725	-0-	5206	3	39	9	N	35					69
10	6169	X	4615	-0-	-1554	-0-	4582	3	33	9	N	30					99
11	5970	X	2707	-0-	-3263	-0-	2678	3	29	9	N	26					125
12	6169	X	1925	-0-	-4244	-0-	1877	3	48	9	N	44	167	1			2
01	6169	X	804	-0-	-5365	-0-	804	3			N	-0-					2

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10202	3	14	9	N	13					122
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9704	3	15	9	N	14					136
10	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	9992	3	11	9	N	10					146
11	9900	X	9815	-0-	-85	-0-	9797	3	18	9	N	16					162
12	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	9879	3	32	9	N	29					191
01	10230	X	9574	-0-	-656	-0-	9541	3	33	9	N	30	168	1			53

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6493	3	33	9	N	30	171	1			11
09	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	5961	3	41	9	N	37					48
10	6789	X	6309	-0-	-480	-0-	6275	3	34	9	N	31					79
11	6570	X	6113	-0-	-457	-0-	6071	3	42	9	N	38					117
12	6541	X	6406	-0-	-135	-0-	6360	3	46	9	N	42	155	1			4
01	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	16	1	5162	3	N	34					38
							37	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	92	1	3394	3	N	-0-					97
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	47	1	5341	3	N	2					99
							2	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4066	3	9	9	N	8					107
11	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	225	1	2749	3	N	14					121
							15	9									
12	4898	X	2332	-0-	-2566	-0-	279	1	2042	3	N	10					131
							11	9									
01	4898	X	2961	-0-	-1937	-0-	263	1	2687	3	N	10					141
							11	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					73
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					73
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					73
11	7650	X	6310	-0-	-1340	-0-	6310	3			N	-0-					73
12	7905	X	7855	-0-	-50	-0-	7855	3			N	-0-					73
01	8029	X	7794	-0-	-235	-0-	7794	3			N	-0-					73

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	3	53	9	N	48	1	8			89
09	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3431	3	78	9	N	71					160
10	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3434	3	70	9	N	64	174	1			50
11	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3171	3	53	9	N	48					98
12	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3494	3	69	9	N	63					161
01	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	3511	3	65	9	N	59	174	1			46

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	273	1	689	3	N	62					148
							68	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	275	1	802	3	N	61	171	1			38
							67	9									
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	274	1	733	3	N	62					100
							68	9									
11	990	N	877	-0-	-113	-0-	279	1	535	3	N	57					157
							63	9									
12	1178	N	746	-0-	-432	-0-	289	1	398	3	N	54	161	1			50
							59	9									
01	1085	N	607	-0-	-478	-0-	303	1	235	3	N	63					113
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					39
09	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3			N	-0-					39
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					39
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	3320	3	2	9	N	2					41
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3391	3	12	9	N	11					52
01	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3306	3	10	9	N	9					61

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4340	3	18	9	N	16	1	8			140
09	4410	X	3122	-0-	-1288	-0-	3120	3	2	9	N	2					142
10	4526	X	3253	-0-	-1273	-0-	3250	3	3	9	N	3					145
11	4380	X	3478	-0-	-902	-0-	3455	3	23	9	N	21					166
12	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	3964	3	35	9	N	32	172	1			26
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4151	3	32	9	N	29					55

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5128	3	4	9	N	4	1	8			159
09	5490	X	3249	-0-	-2241	-0-	3248	3	1	9	N	1					160
10	5177	X	2133	-0-	-3044	-0-	2132	3	1	9	N	1					161
11	5010	X	1546	-0-	-3464	-0-	1546	3			N	-0-					161
12	5177	X	2039	-0-	-3138	-0-	2035	3	4	9	N	4					165
01	5146	X	1065	-0-	-4081	-0-	1065	3			N	-0-					165

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9462	-0-	-489	-0-	9412	3	50	9	N	45	77	1	1	8	24
09	9630	X	9292	-0-	-338	-0-	9245	3	47	9	N	43					67
10	9610	X	9409	-0-	-201	-0-	9358	3	51	9	N	46	89	1			24
11	9300	X	9104	-0-	-196	-0-	9062	3	42	9	N	38					62
12	9610	X	9364	-0-	-246	-0-	9300	3	64	9	N	58	95	1	1	8	24
01	9610	X	9231	-0-	-379	-0-	9200	3	31	9	N	28					52

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	52	1	9984	3	N	27	4	8			94
							30	9									
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	63	1	8563	3	N	22					116
							24	9									
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	103	1	8403	3	N	21					137
							23	9									
11	9720	X	8288	-0-	-1432	-0-	99	1	8167	3	N	20	1	8			156
							22	9									
12	10044	X	8130	-0-	-1914	-0-	102	1	8000	3	N	25	6	8			175
							28	9									
01	10044	X	7961	-0-	-2083	-0-	122	1	7799	3	N	36	180	1	2	8	29
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	360	-0-	-4042	-0-	331	1	29	9	N	26	173	1	2	8	25
09	3360	X	346	-0-	-3014	-0-	343	1	3	9	N	3					28
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	427	1	3453	3	N	72					100
							79	9									
11	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	313	1	2363	3	N	38					138
							42	9									
12	3131	X	1481	-0-	-1650	-0-	378	1	1049	3	N	49	179	1			8
							54	9									
01	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	402	1	2521	3	N	41					49
							45	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	94	1	6447	3	N	61	3	8			83
							67	9									
09	7020	X	5601	-0-	-1419	-0-	137	1	5390	3	N	67					150
							74	9									
10	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	141	1	6437	3	N	55	171	1			34
							61	9									
11	7020	X	6301	-0-	-719	-0-	158	1	6058	3	N	77	1	8			110
							85	9									
12	6913	X	6303	-0-	-610	-0-	168	1	6061	3	N	67	6	8			171
							74	9									
01	6634	X	6301	-0-	-333	-0-	182	1	6022	3	N	88	170	1	2	8	87
							97	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5388	-0-	-905	-0-	18	1	5340	3	N	27	4	8			115
							30	9									
09	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	13	1	5129	3	N	20					135
							22	9									
10	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	149	1	5076	3	N	24					159
							26	9									
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	146	1	5162	3	N	23	165	1			17
							25	9									
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	150	1	5307	3	N	29	6	8			40
							32	9									
01	5394	X	4363	-0-	-1031	-0-	365	1	3975	3	N	21	2	8			59
							23	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2104	-0-	-2298	-0-	72	1	1969	3	N	57	179	1	4	8	26
							63	9									
09	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	75	1	2979	3	N	62					88
							68	9									
10	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	818	1	2436	3	N	79					167
							87	9									
11	3870	X	3355	-0-	-515	-0-	808	1	2458	3	N	81	183	1			65
							89	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	739	1	3060	3	N	88	7	8			146
							97	9									
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	629	1	3545	3	N	70	174	1	3	8	39
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4667	3	22	9	N	20	86	1	1	8	10
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4118	3	19	9	N	17					27
10	4836	X	4118	-0-	-718	-0-	4101	3	17	9	N	15					42
11	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	3701	3	17	9	N	15					57
12	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	3890	3	20	9	N	18					75
01	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	2870	3	18	9	N	16	1	8			90

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

08	4619	X	2591	-0-	-2028	-0-	147	1	2434	3	N	9	1	8			136
							10	9									
09	4470	X	2666	-0-	-1804	-0-	60	1	2603	3	N	3					139
							3	9									
10	4619	X	1737	-0-	-2882	-0-	126	1	1603	3	N	7					146
							8	9									
11	3060	X	198	-0-	-2862	-0-	194	1	4	9	N	4					150
12	2759	X	1694	-0-	-1065	-0-	174	1	1509	3	N	10					160
							11	9									
01	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	1791	3	18	9	N	16					176

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

08	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	445	1	2279	3	N	16	1	8			67
							18	9									
09	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	534	1	1029	3	N	10					77
							11	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	455	1	3425	3	N	17					94
							19	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	372	1	4155	3	N	12					106
							13	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	446	1	4098	3	N	17					123
							19	9									
*01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	3	25	9	N	23					146

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

08	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	239	1	2860	3	N	89	1	8			128
							98	9									
09	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	235	1	2684	3	N	25					153
							28	9									
10	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	241	1	2802	3	N	25					178
							28	9									
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	243	1	2431	3	N	24	177	1			25
							26	9									
12	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	259	1	2334	3	N	32	1	8			56
							35	9									
01	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	166	1	2324	3	N	26					82
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	861	1	1446	3	N	136	171	1	2	8	32
							150	9									
09	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	825	1	1343	3	N	107					139
							118	9									
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	806	1	1829	3	N	120	184	1			75
							132	9									
11	2400	X	2032	-0-	-368	-0-	784	1	1156	3	N	84					159
							92	9									
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	847	1	1855	3	N	138	161	1	3	8	133
							152	9									
*01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	818	1	1844	3	N	101	165	1	1	8	68
							111	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					118
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	N	2					18
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3657	3	2	9	N	2					20
10	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	2652	3	1	9	N	1					21
11	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	2350	3	3	9	N	3					24
12	3844	X	2585	-0-	-1259	-0-	2582	3	3	9	N	3					27
01	3844	X	2822	-0-	-1022	-0-	2815	3	7	9	N	6					33

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	311	1	2786	3	N	77	170	1			71
							85	9									
09	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	355	1	1654	3	N	55					126
							61	9									
10	3069	X	1707	-0-	-1362	-0-	308	1	1338	3	N	55					181
							61	9									
11	3090	X	2212	-0-	-878	-0-	338	1	1824	3	N	45	170	1			56
							50	9									
12	3193	X	1474	-0-	-1719	-0-	260	1	1175	3	N	35					91
							39	9									
01	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	212	1	2225	3	N	22					113
							24	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

08	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4256	3	1	9	N	1					77
09	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			N	-0-					77
10	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	3989	3			N	-0-					77
11	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	3			N	-0-					77
12	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3878	3	11	9	N	10					87
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3859	3	12	9	N	11					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	375	1	6137	3	N	38					62
							42	9									
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	348	1	6251	3	N	62					124
							68	9									
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	349	1	6171	3	N	53					177
							58	9									
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	333	1	6099	3	N	50	180	1			47
							55	9									
12	6882	X	6820	-0-	-62	-0-	280	1	6462	3	N	71					118
							78	9									
01	6882	X	6725	-0-	-157	-0-	284	1	6371	3	N	64					182
							70	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55	2	8			158
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	89	1	7531	3	N	46					204
							51	9									
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7610	3	57	9	N	52	181	1			75
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	63	1	6384	3	N	51	1	8			125
							56	9									
12	7409	X	6433	-0-	-976	-0-	100	1	6290	3	N	39	3	8			161
							43	9									
01	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	110	1	6872	3	N	36	173	1	1	8	23
							40	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

08	2046	X	1739	-0-	-307	-0-	474	1	1255	3	N	9	5	8			155
							10	9									
09	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	471	1	852	3	N	12					167
							13	9									
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	446	1	1112	3	N	10					177
							11	9									
11	1680	N	993	-0-	-687	-0-	395	1	587	3	N	10	172	1	2	8	13
							11	9									
12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	332	1	509	3	N	9	7	8			15
							10	9									
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	409	1	1115	3	N	8	3	8			20
							9	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4340	3	48	9	N	44	177	1	4	8	18
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4622	3	39	9	N	35					53
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4860	3	54	9	N	49					102
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4546	3	44	9	N	40	1	8			141
12	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	4672	3	53	9	N	48	5	8			184
01	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4518	3	40	9	N	36	170	1	2	8	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7264	-0-		-1323	-0-		91	1	7172	3	N	1	1	8			154
									1	9									
09	8040	X	7265	-0-		-775	-0-		96	1	7167	3	N	2					156
									2	9									
10	7874	X	7381	-0-		-493	-0-		113	1	7261	3	N	6					162
									7	9									
11	7721	X	7721	-0-		-0-	-0-		90	1	7617	3	N	13	169	1			6
									14	9									
12	7874	X	5399	-0-		-2475	-0-		308	1	5089	3	N	2					8
									2	9									
01	7502	X	6426	-0-		-1076	-0-		226	1	6191	3	N	8	1	8			15
									9	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

08	467	N	467	-0-		-0-	-0-		461	1	6	9	N	5	5	8			69
09	647	N	647	-0-		-0-	-0-		647	1			N	-0-					69
10	597	N	597	-0-		-0-	-0-		597	1			N	-0-					69
11	450	N	402	-0-		-48	-0-		402	1			N	-0-					69
12	682	N	200	-0-		-482	-0-		200	1			N	-0-					69
01	589	N	33	-0-		-556	-0-		33	1			N	-0-					69

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

08	4972	X	4972	-0-		-0-	-0-		146	1	4824	3	N	2	2	8			140
									2	9									
09	5280	X	3985	-0-		-1295	-0-		128	1	3857	3	N	-0-					140
10	5456	X	4073	-0-		-1383	-0-		174	1	3899	3	N	-0-					140
11	5280	X	4082	-0-		-1198	-0-		195	1	3886	3	N	1	1	8			140
									1	9									
12	5239	X	3939	-0-		-1300	-0-		198	1	3737	3	N	4	3	8			141
									4	9									
01	4960	X	4588	-0-		-372	-0-		192	1	4390	3	N	5	2	8			144
									6	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

08	2759	X	2589	-0-		-170	-0-		316	1	2167	3	N	96	176	1	1	8	95
									106	9									
09	2910	X	2674	-0-		-236	-0-		245	1	2342	3	N	79					174
									87	9									
10	3007	X	2204	-0-		-803	-0-		297	1	1844	3	N	57					231
									63	9									
11	2910	X	2800	-0-		-110	-0-		262	1	2483	3	N	50	171	1			110
									55	9									
12	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-		281	1	2547	3	N	103	181	1			32
									113	9									
*01	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-		408	1	2568	3	N	103					135
									113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3625	-0-	525	954	614 211	1 9	2800	3	N	192	165	1	5	8	188
09	3000	N	2365	-0-	-635	319	420 142	1 9	1803	3	N	129	170	1			147
10	2313	X	1994	-0-	-319	-0-	597 130	1 9	1267	3	N	118	173	1			92
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	576 113	1 9	1114	3	N	103	166	1	2	8	27
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	586 177	1 9	2000	3	N	161	7	8			181
*01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	552 154	1 9	1901	3	N	140	161	1	3	8	157

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	6739	-0-	-3088	-0-	6688	3	51	9	N	46					97
09	9510	X	4778	-0-	-4732	-0-	45	1	4668	3	N	59					156
							65	9									
10	9827	X	5300	-0-	-4527	-0-	5281	3	19	9	N	17					173
11	8400	X	5023	-0-	-3377	-0-	5004	3	19	9	N	17	171	1			19
12	6851	X	4249	-0-	-2602	-0-	4221	3	28	9	N	25					44
01	6727	X	5187	-0-	-1540	-0-	5104	3	83	9	N	75					119

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4002	-0-	-1919	-0-	3999	3	3	9	N	3					23
09	5730	X	2975	-0-	-2755	-0-	2967	3	8	9	N	7					30
10	5921	X	1711	-0-	-4210	-0-	1709	3	2	9	N	2					32
11	4170	X	2581	-0-	-1589	-0-	2573	3	8	9	N	7					39
12	4216	X	3389	-0-	-827	-0-	3371	3	18	9	N	16					55
01	3999	X	2976	-0-	-1023	-0-	2961	3	15	9	N	14					69

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	899	1	1863	3	N	23	5	8			94
							25	9									
09	3000	N	3598	-0-	598	598	825	1	2744	3	N	26					120
							29	9									
10	2930	X	2332	-0-	-598	-0-	759	1	1497	3	N	69					189
							76	9									
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	870	1	1665	3	N	26	171	1			44
							29	9									
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	813	1	3432	3	N	40					84
							44	9									
01	899	X	848	-0-	-51	-0-	394	1	446	3	N	7					91
							8	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7001	3	9	9	N	8					63
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6739	3	8	9	N	7					70
10	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6853	3	12	9	N	11					81
11	6870	X	6606	-0-	-264	-0-	6586	3	20	9	N	18					99
12	7006	X	6461	-0-	-545	-0-	6426	3	35	9	N	32	126	1			5
01	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	6499	3	21	9	N	19					24

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4366	-0-	-1369	-0-	4358	3	8	9	N	7					43
09	5190	X	4001	-0-	-1189	-0-	3991	3	10	9	N	9					52
10	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3886	3	9	9	N	8					60
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5198	3	18	9	N	16					76
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6898	3	32	9	N	29	56	1			49
*01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6267	3	30	9	N	27					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2776	-0-	-324	126	591	1	2163	3	N	20	5	8			90
							22	9									
09	567	N	441	-0-	-126	-0-	438	1	3	9	N	3					93
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	814	1	8	9	N	7					100
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	658	1	3172	3	N	15	3	8			112
							17	9									
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	612	1	3422	3	N	11					123
							12	9									
*01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	610	1	8	9	N	7					130

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

08	10943	X	10176	-0-	-767	-0-	10151	3	25	9	N	23	2	8			175
09	10290	X	9879	-0-	-411	-0-	9877	3	2	9	N	2					177
10	10633	X	8960	-0-	-1673	-0-	8960	3			N	-0-					177
11	10020	X	9471	-0-	-549	-0-	9470	3	1	9	N	1	1	8			177
12	10261	X	9598	-0-	-663	-0-	9594	3	4	9	N	4	4	8			177
01	10199	X	9485	-0-	-714	-0-	9484	3	1	9	N	1	1	8			177

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3085	3	43	9	N	39	1	8			108
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	3	45	9	N	41					149
10	3100	X	2182	-0-	-918	-0-	620	1	1532	3	N	27					176
							30	9									
11	3030	X	1775	-0-	-1255	-0-	600	1	1145	3	N	27					203
							30	9									
12	3162	X	2064	-0-	-1098	-0-	492	1	1541	3	N	28	1	8			230
							31	9									
01	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	619	1	1111	3	N	38					268
							42	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

08	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	56	1	3618	3	N	28	173	1	1	8	21
							31	9									
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	N	22					43
							24	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	42	1	3906	3	N	12					55
							13	9									
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	48	1	3547	3	N	17					72
							19	9									
12	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	49	1	3790	3	N	18	1	8			89
							20	9									
*01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	32	1	3965	3	N	20	1	8			108
							22	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	3	19	9	N	17					102
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4508	3	21	9	N	19					121
10	4216	X	3387	-0-	-829	-0-	3373	3	14	9	N	13					134
11	4440	X	2793	-0-	-1647	-0-	2781	3	12	9	N	11					145
12	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	3338	3	18	9	N	16					161
01	4681	X	3051	-0-	-1630	-0-	3026	3	25	9	N	23	183	1			1

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	469	1	209	3	N	98	169	1	5	8	74
							108	9									
09	900	N	460	-0-	-440	-0-	449	1	11	9	N	10					84
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	427	1	3	9	N	3					87
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	499	1	35	9	N	32	1	8			118
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	500	1	53	9	N	48	161	1			5
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	413	1	98	9	N	89					94

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	368	1	9602	3	N	143	180	1	4	8	49
							157	9									
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	361	1	6213	3	N	149					198
							164	9									
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	395	1	6396	3	N	126	184	1			140
							139	9									
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	311	1	5098	3	N	135	178	1	2	8	95
							149	9									
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	319	1	6533	3	N	128	176	1			47
							141	9									
01	5146	X	440	-0-	-4706	-0-	378	1	62	9	N	56					103

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7213	-0-	-1188	-0-	7210	3	3	9	N	3	3	8			88
09	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6690	3	1	9	N	1					89
10	7781	X	6986	-0-	-795	-0-	6986	3			N	-0-					89
11	7110	X	6926	-0-	-184	-0-	6922	3	4	9	N	4	1	8			92
12	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	6903	3	6	9	N	5	4	8			93
01	7223	X	6192	-0-	-1031	-0-	6191	3	1	9	N	1	1	8			93

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12500	3	119	9	N	108	2	8			129
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11020	3	118	9	N	107	159	1			77
10	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11339	3	102	9	N	93					170
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11031	3	105	9	N	95	176	1			89
12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	73	1	8358	3	N	116	177	1	1	8	27
							128	9									
*01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	42	1	11997	3	N	229	1	8			255
							252	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	3787	-0-	-5730	-0-	894	1	2775	3	N	107	157	1	1	8	80
							118	9									
09	9210	X	5207	-0-	-4003	-0-	870	1	4218	3	N	108					188
							119	9									
10	6789	X	3298	-0-	-3491	-0-	884	1	2351	3	N	57					245
							63	9									
11	5010	X	3407	-0-	-1603	-0-	842	1	2486	3	N	72	170	1			147
							79	9									
12	5394	X	3908	-0-	-1486	-0-	739	1	3072	3	N	88	172	1	3	8	60
							97	9									
01	5394	X	866	-0-	-4528	-0-	814	1	52	9	N	47	1	8			106

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5313	-0-	-1259	-0-	233	1	5021	3	N	54	174	1			42
							59	9									
09	6570	X	5030	-0-	-1540	-0-	236	1	4708	3	N	78					120
							86	9									
10	6882	X	5025	-0-	-1857	-0-	257	1	4704	3	N	58					178
							64	9									
11	6660	X	4663	-0-	-1997	-0-	240	1	4378	3	N	41	172	1			47
							45	9									
12	6882	X	3089	-0-	-3793	-0-	408	1	2648	3	N	30					77
							33	9									
01	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	491	1	3397	3	N	51					128
							56	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	664	1	42	9	N	38	8	8			77
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	507	1	1467	3	N	31					108
							34	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	537	1	1137	3	N	29					137
							32	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	485	1	958	3	N	40	5	8			172
							44	9									
12	2077	N	1374	-0-	-703	-0-	419	1	903	3	N	47	169	1	18	8	32
							52	9									
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	516	1	1763	3	N	37	7	8			62
							41	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	4743	-0-	-1674	-0-	4741	3	2	9	N	2	1	8			174
09	5700	X	3291	-0-	-2409	-0-	3287	3	4	9	N	4	166	1			12
10	5828	X	3749	-0-	-2079	-0-	3749	3			N	-0-					12
11	5610	X	3733	-0-	-1877	-0-	3733	3			N	-0-					12
12	5053	X	2648	-0-	-2405	-0-	2648	3			N	-0-					12
01	4743	X	1363	-0-	-3380	-0-	1363	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	3189	-0-	-3135	-0-	241	1	2876	3	N	65	1	8			142
							72	9									
09	5130	X	2949	-0-	-2181	-0-	307	1	2574	3	N	62	178	1			26
							68	9									
10	5239	X	2554	-0-	-2685	-0-	355	1	2166	3	N	30					56
							33	9									
11	4380	X	2445	-0-	-1935	-0-	351	1	2030	3	N	58					114
							64	9									
12	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	276	1	3315	3	N	80	168	1			26
							88	9									
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	241	1	3814	3	N	60					86
							66	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

08	10354	X	10203	-0-	-151	-0-	10182	3	21	9	N	19					101
09	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	9204	3	22	9	N	20					121
10	9796	X	9005	-0-	-791	-0-	8984	3	21	9	N	19					140
11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10242	3	24	9	N	22					162
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10734	3	23	9	N	21					183
01	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	10025	3	21	9	N	19	159	1			43

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	370	1	5434	3	N	29					123
							32	9									
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	353	1	5083	3	N	45					168
							50	9									
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	363	1	5669	3	N	24					192
							26	9									
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	350	1	5384	3	N	24	171	1			45
							26	9									
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	111	1	8194	3	N	55					100
							61	9									
*01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	124	1	7844	3	N	51					151
							56	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

08	8339	X	6028	-0-	-2311	-0-	6018	3	10	9	N	9	119	1			6
09	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	6446	3	15	9	N	14					20
10	7874	X	4571	-0-	-3303	-0-	4551	3	20	9	N	18					38
11	7260	X	5841	-0-	-1419	-0-	5827	3	14	9	N	13					51
12	6665	X	5593	-0-	-1072	-0-	5571	3	22	9	N	20					71
01	6665	X	4924	-0-	-1741	-0-	48	1	4840	3	N	33					104
							36	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	349	1	4394	3	N	300	173	1	4	8	203
							330	9									
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	358	1	4433	3	N	288	359	1			132
							317	9									
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	427	1	3224	3	N	213	178	1			167
							234	9									
11	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	423	1	3812	3	N	287	343	1	1	8	110
							316	9									
12	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	368	1	4082	3	N	311	169	1	3	8	249
							342	9									
01	5270	X	4403	-0-	-867	-0-	438	1	3690	3	N	250	170	1	1	8	328
							275	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					5
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6634	3	4	9	N	4					9
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6722	3	8	9	N	7					16
11	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	6431	3	24	9	N	22					38
12	6851	X	6381	-0-	-470	-0-	6358	3	23	9	N	21					59
01	6851	X	6445	-0-	-406	-0-	6417	3	28	9	N	25					84

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5841	-0-	-1089	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5972	-0-	-1189	-0-	5968	3	4	9	N	4					4
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	5747	3	14	9	N	13					17
12	6603	X	4727	-0-	-1876	-0-	4717	3	10	9	N	9					26
01	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	4991	3	1	9	N	1					27

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2	2	8			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					88
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	281	1	1499	3	N	5	1	8			22
							6	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	426	1	2545	3	N	13					35
							14	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	411	1	2522	3	N	20					55
							22	9									
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	405	1	2379	3	N	18					73
							20	9									
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	349	1	3353	3	N	20	1	8			92
							22	9									
*01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	423	1	2560	3	N	23	1	8			114
							25	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6176	3	20	9	N	18					47
09	6300	X	5579	-0-	-721	-0-	5554	3	25	9	N	23					70
10	6417	X	5464	-0-	-953	-0-	5433	3	31	9	N	28					98
11	6210	X	4982	-0-	-1228	-0-	4950	3	32	9	N	29					127
12	6417	X	5145	-0-	-1272	-0-	5112	3	33	9	N	30					157
01	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5707	3	56	9	N	51	171	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	371	1	2327	3	N	14					110
							15	9									
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	407	1	1945	3	N	15					125
							17	9									
10	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	364	1	2383	3	N	31					156
							34	9									
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	409	1	2298	3	N	48	165	1			39
							53	9									
12	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	379	1	2016	3	N	43					82
							47	9									
*01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	378	1	3236	3	N	36					118
							40	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	360	1	4882	3	N	76	178	1			40
							84	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	371	1	5208	3	N	10					50
							11	9									
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	354	1	5173	3	N	8					58
							9	9									
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	401	1	4687	3	N	16					74
							18	9									
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	346	1	5127	3	N	49					123
							54	9									
*01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	397	1	4964	3	N	29					152
							32	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5802	3	7	9	N	6					77
09	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5699	3	25	9	N	23					100
10	5983	X	5913	-0-	-70	-0-	5884	3	29	9	N	26					126
11	5700	X	5696	-0-	-4	-0-	5657	3	39	9	N	35					161
12	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5780	3	46	9	N	42	173	1			30
01	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5747	3	40	9	N	36					66

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10948	3	83	9	N	75	1	8			142
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10583	3	78	9	N	71	176	1			37
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10195	3	65	9	N	59					96
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	20	1	7564	3	N	36					132
							40	9									
12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	4	1	11422	3	N	55	172	1	1	8	14
							61	9									
*01	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	2	1	10980	3	N	53	1	8			66
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11039	-0-	-1299	-0-	153 53	1 9	10833	3	N	48	93	1	3	8	20
09	11940	X	10726	-0-	-1214	-0-	160 54	1 9	10512	3	N	49					69
10	11129	X	11061	-0-	-68	-0-	152 55	1 9	10854	3	N	50					119
11	10770	X	10713	-0-	-57	-0-	147 54	1 9	10512	3	N	49	1	8			167
12	11098	X	6236	-0-	-4862	-0-	150 72	1 9	6014	3	N	65	177	1			55
01	11098	X	4858	-0-	-6240	-0-	169 79	1 9	4610	3	N	72					127

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	400 67	1 9	4407	3	N	61	6	8			92
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	296 109	1 9	5468	3	N	99					191
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	300 100	1 9	5857	3	N	91	178	1			104
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	283 79	1 9	4806	3	N	72	2	8			174
12	6076	X	4176	-0-	-1900	-0-	256 81	1 9	3839	3	N	74	168	1	10	8	70
01	6262	X	5367	-0-	-895	-0-	319 83	1 9	4965	3	N	75	4	8			141

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	68 9	1 9	4213	3	N	8	1	8			76
09	4320	X	305	-0-	-4015	-0-	294	1	11	9	N	10					86
10	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	6005	3	N	11					97
11	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	148 8	1 9	3678	3	N	7					104
12	4371	X	3689	-0-	-682	-0-	173 11	1 9	3505	3	N	10					114
*01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	163 14	1 9	4370	3	N	13					127

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8424	-0-	-659	-0-	8393	3	31	9	N	28					118
09	8760	X	8251	-0-	-509	-0-	8230	3	21	9	N	19	123	1			14
10	8897	X	8540	-0-	-357	-0-	8514	3	26	9	N	24					38
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8607	3	46	9	N	42					80
12	8897	X	8876	-0-	-21	-0-	8834	3	42	9	N	38					118
01	8525	X	8436	-0-	-89	-0-	8388	3	48	9	N	44					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	1			N	-0-					76
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	235	1	20	3	N	-0-					76
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	273	1	299	3	N	5					81
							6	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	335	1	1476	3	N	7					88
							8	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	318	1	1397	3	N	6					94
							7	9									
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	5					99
							6	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5631	3			N	-0-					126
09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	3			N	-0-	124	1			2
10	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5220	3	3	9	N	3					5
11	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5146	3	3	9	N	3					8
12	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	5403	3	2	9	N	2					10
01	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5208	3	9	9	N	8					18

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	1319	-0-	-4509	-0-	519	1	739	3	N	55	64	1	4	8	136
							61	9									
09	5010	X	2951	-0-	-2059	-0-	460	1	2445	3	N	42					178
							46	9									
10	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	479	1	2644	3	N	70					248
							77	9									
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	442	1	3317	3	N	60	2	8			306
							66	9									
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	432	1	5227	3	N	51	180	1	7	8	170
							56	9									
*01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	438	1	5833	3	N	45	165	1	3	8	47
							50	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	5756	-0-	-2986	-0-	5748	3	8	9	N	7	68	1			67
09	8460	X	7791	-0-	-669	-0-	7772	3	19	9	N	17	48	1			36
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8660	3	24	9	N	22					58
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8515	3	24	9	N	22					80
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8182	3	76	9	N	69					149
01	8680	X	6731	-0-	-1949	-0-	6608	3	123	9	N	112	181	1			80

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9220	3	7	9	N	6					141
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9114	3	18	9	N	16					157
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10125	3	3	9	N	3					160
11	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					160
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			N	-0-					160
01	8711	X	8468	-0-	-243	-0-	8468	3			N	-0-					160

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	155	1	4536	3	N	12					20
							13	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154	1	6852	3	N	15					35
							17	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	223	1	5578	3	N	15					50
							17	9									
11	5430	X	5326	-0-	-104	-0-	240	1	5058	3	N	25					75
							28	9									
12	7254	X	5574	-0-	-1680	-0-	227	1	5341	3	N	5					80
							6	9									
01	7254	X	5914	-0-	-1340	-0-	245	1	5657	3	N	11					91
							12	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

08	6293	X	4813	-0-	-1480	-0-	4749	3	64	9	N	58	174	1			41
09	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	5023	3	98	9	N	89					130
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5524	3	110	9	N	100	169	1			61
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5682	3	81	9	N	74					135
12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5529	3	64	9	N	58					193
01	5642	X	4631	-0-	-1011	-0-	41	1	4532	3	N	53	166	1	1	8	79
							58	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

08	7285	X	6354	-0-	-931	-0-	277	1	6027	3	N	45					126
							50	9									
09	7050	X	6007	-0-	-1043	-0-	280	1	5681	3	N	42	143	1			25
							46	9									
10	7285	X	6179	-0-	-1106	-0-	292	1	5825	3	N	56					81
							62	9									
11	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	296	1	5303	3	N	60					141
							66	9									
12	6572	X	6048	-0-	-524	-0-	298	1	5682	3	N	62	176	1	1	8	26
							68	9									
01	6355	X	5343	-0-	-1012	-0-	273	1	5017	3	N	48					74
							53	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	159	1	6261	3	N	128	2	8			145
							141	9									
09	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	37	1	5994	3	N	112	179	1			78
							123	9									
10	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6061	3	114	9	N	104					182
11	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	5709	3	134	9	N	122	162	1			142
12	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	5915	3	138	9	N	125	174	1			93
01	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5820	3	96	9	N	87	172	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3079	-0-	-2036	-0-	108	1	2968	3	N	3					137
							3	9									
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	3	N	1					138
							1	9									
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	135	1	5028	3	N	2					140
							2	9									
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	92	1	4876	3	N	11	140	1			11
							12	9									
12	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	148	1	3931	3	N	18					29
							20	9									
*01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	272	1	4995	3	N	26					55
							29	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	533	1	1278	3	N	84	178	1	6	8	31
							92	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	491	1	1501	3	N	73					104
							80	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	470	1	2051	3	N	77					181
							85	9									
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	447	1	2086	3	N	85	174	1	2	8	90
							94	9									
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	388	1	1939	3	N	99	160	1	8	8	21
							109	9									
01	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	461	1	1584	3	N	113	3	8			131
							124	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	620	1	2118	3	N	32	1	8			88
							35	9									
09	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	600	1	2027	3	N	19					107
							21	9									
10	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	620	1	1907	3	N	23					130
							25	9									
11	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	578	1	1449	3	N	16					146
							18	9									
12	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	416	1	1892	3	N	14					160
							15	9									
01	2759	X	1534	-0-	-1225	-0-	501	1	1026	3	N	6					166
							7	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6593	3	17	9	N	15					137
09	6720	X	6246	-0-	-474	-0-	6237	3	9	9	N	8	134	1			11
10	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	6607	3	15	9	N	14					25
11	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6068	3	21	9	N	19					44
12	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6313	3	20	9	N	18					62
01	6634	X	6060	-0-	-574	-0-	6042	3	18	9	N	16					78

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6303	3	17	9	N	15					92
09	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6187	3	26	9	N	24					116
10	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6387	3	24	9	N	22					138
11	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6090	3	25	9	N	23					161
12	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5969	3	18	9	N	16	1	8			176
01	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5966	3	30	9	N	27	176	1	1	8	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	606	1	2891	3	N	46	1	8			112
							51	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	600	1	2873	3	N	51					163
							56	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	617	1	2642	3	N	80	175	1			68
							88	9									
11	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	558	1	1121	3	N	40					108
							44	9									
12	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	561	1	2851	3	N	45					153
							50	9									
01	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	619	1	2605	3	N	30					183
							33	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	3	11	9	N	10					144
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	3	8	9	N	7					151
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3610	3	7	9	N	6					157
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	3	3	9	N	3					160
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4899	3	19	9	N	17					177
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	N	6					183

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

08	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	290	1	2922	3	N	58	1	8			117
							64	9									
09	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	62	1	3277	3	N	67					184
							74	9									
10	4495	X	3593	-0-	-902	-0-	3518	3	75	9	N	68	174	1			78
11	3690	X	3045	-0-	-645	-0-	2989	3	56	9	N	51					129
12	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	2734	3	56	9	N	51	161	1			19
01	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2771	3	55	9	N	50					69

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

08	4867	X	275	-0-	-4592	-0-	267	3	8	9	N	7					34
09	4710	X	1896	-0-	-2814	-0-	1894	3	2	9	N	2					36
10	4495	X	1815	-0-	-2680	-0-	1812	3	3	9	N	3					39
11	4260	X	1853	-0-	-2407	-0-	1853	3			N	-0-					39
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					39
*01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					39

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

08	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10083	3	26	9	N	24					162
09	10410	X	9845	-0-	-565	-0-	9802	3	43	9	N	39					201
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10496	3	32	9	N	29	179	1			51
11	10020	X	9952	-0-	-68	-0-	9912	3	40	9	N	36					87
12	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10055	3	42	9	N	38					125
01	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	10239	3	42	9	N	38					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5143	3	136	9	N	124					175
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5033	3	138	9	N	125	180	1			120
10	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	5179	3	109	9	N	99	173	1			46
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5976	3	136	9	N	124					170
12	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	3	150	9	N	136	174	1			132
*01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6722	3	129	9	N	117	167	1			82

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4913	3	54	9	N	49	186	1			40
09	5400	X	3464	-0-	-1936	-0-	74	1	3343	3	N	43					83
							47	9									
10	5580	X	3151	-0-	-2429	-0-	217	1	2868	3	N	60					143
							66	9									
11	5400	X	2637	-0-	-2763	-0-	210	1	2385	3	N	38					181
							42	9									
12	5301	X	2730	-0-	-2571	-0-	173	1	2513	3	N	40	177	1			44
							44	9									
01	4960	X	2855	-0-	-2105	-0-	214	1	2546	3	N	86					130
							95	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4851	3	35	9	N	32	184	1	1	8	29
09	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	4752	3	39	9	N	35					64
10	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4895	3	52	9	N	47					111
11	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4740	3	42	9	N	38					149
12	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4765	3	51	9	N	46	162	1			33
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4771	3	45	9	N	41					74

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	8001	3	118	9	N	107	173	1	1	8	83
09	8160	X	7691	-0-	-469	-0-	7599	3	92	9	N	84					167
10	8308	X	8206	-0-	-102	-0-	8107	3	99	9	N	90	168	1			89
11	8040	X	7831	-0-	-209	-0-	7735	3	96	9	N	87					176
12	8122	X	7887	-0-	-235	-0-	7790	3	97	9	N	88	175	1			89
01	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7643	3	96	9	N	87					176

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5823	3	7	9	N	6	1	8			174
09	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	5354	3	45	9	N	41	188	1			27
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6065	3	21	9	N	19					46
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5880	3	17	9	N	15					61
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5959	3	21	9	N	19					80
01	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	5746	3	17	9	N	15					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7170	3	30	9	N	27					164
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6945	3	12	9	N	11					175
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7529	3	2	9	N	2					177
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7199	3	28	9	N	25					202
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7262	3	67	9	N	61	170	1			93
01	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	7	1	6757	3	N	49					142
							54	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7240	-0-	-789	-0-	7217	3	23	9	N	21	1	8			117
09	7650	X	6887	-0-	-763	-0-	6874	3	13	9	N	12					129
10	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7286	3	26	9	N	24					153
11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7028	3	25	9	N	23					176
12	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	7133	3	19	9	N	17	149	1			44
01	7316	X	7092	-0-	-224	-0-	7063	3	29	9	N	26					70

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12275	-0-	-962	-0-	12232	3	43	9	N	39	1	8			83
09	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13012	3	54	9	N	49					132
10	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14651	3	44	9	N	40					172
11	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14750	3	67	9	N	61	178	1			55
12	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15565	3	64	9	N	58					113
*01	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16014	3	68	9	N	62					175

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	173	1	7337	3	N	18	8	8			178
							20	9									
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	171	1	7617	3	N	15					193
							17	9									
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	180	1	8376	3	N	13					206
							14	9									
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	305	1	8000	3	N	12	1	8			217
							13	9									
12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	315	1	8538	3	N	21	175	1	7	8	56
							23	9									
01	8556	X	8259	-0-	-297	-0-	369	1	7875	3	N	14	2	8			68
							15	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10201	-0-	-184	-0-	10188	3	13	9	N	12	2	8			118
09	10050	X	10033	-0-	-17	-0-	10025	3	8	9	N	7					125
10	10571	X	10212	-0-	-359	-0-	10205	3	7	9	N	6					131
11	10230	X	8788	-0-	-1442	-0-	8784	3	4	9	N	4	1	8			134
12	10571	X	8704	-0-	-1867	-0-	8700	3	4	9	N	4	3	8			135
01	10354	X	8526	-0-	-1828	-0-	8517	3	9	9	N	8	1	8			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5617	3	96	9	N	87	175	1	1	8	174
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4953	3	63	9	N	57	175	1			56
10	5859	X	5584	-0-	-275	-0-	1	1	5504	3	N	72					128
							79	9									
11	5670	X	5330	-0-	-340	-0-	5265	3	65	9	N	59					187
12	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	5497	3	65	9	N	59	177	1			69
01	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	5369	3	97	9	N	88					157

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3007	3	20	9	N	18					140
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3737	3	24	9	N	22					162
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3259	3	14	9	N	13	165	1			10
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	3	17	9	N	15					25
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3327	3	8	9	N	7	1	8			31
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3469	3	24	9	N	22					53

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155	3	107	9	N	97	172	1	1	8	39
09	4950	X	4606	-0-	-344	-0-	4529	3	77	9	N	70					109
10	5208	X	3655	-0-	-1553	-0-	3627	3	28	9	N	25					134
11	5100	X	3148	-0-	-1952	-0-	3123	3	25	9	N	23					157
12	5270	X	3823	-0-	-1447	-0-	3762	3	61	9	N	55	157	1	1	8	54
01	5270	X	3696	-0-	-1574	-0-	3595	3	101	9	N	92					146

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8994	-0-	-616	-0-	8985	3	9	9	N	8					67
09	9180	X	7674	-0-	-1506	-0-	7668	3	6	9	N	5					72
10	9176	X	7416	-0-	-1760	-0-	7405	3	11	9	N	10					82
11	8880	X	6523	-0-	-2357	-0-	6505	3	18	9	N	16					98
12	9021	X	7364	-0-	-1657	-0-	7353	3	11	9	N	10					108
01	8990	X	6157	-0-	-2833	-0-	6153	3	4	9	N	4					112

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9635	-0-	-161	-0-	9618	3	17	9	N	15					122
09	9630	X	9049	-0-	-581	-0-	9039	3	10	9	N	9					131
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10216	3	26	9	N	24					155
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9899	3	30	9	N	27					182
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9902	3	29	9	N	26	180	1			28
01	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9592	3	28	9	N	25					53

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11230	-0-	-1015	-0-	11186	3	44	9	N	40	172	1			35
09	11010	X	10978	-0-	-32	-0-	10934	3	44	9	N	40					75
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11293	3	59	9	N	54					129
11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11014	3	33	9	N	30					159
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11550	3	36	9	N	33	175	1			17
01	11346	X	11236	-0-	-110	-0-	11203	3	33	9	N	30					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5129	3	13	9	N	12					154
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4921	3	11	9	N	10					164
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5010	3	9	9	N	8					172
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	22	1	4801	3	N	9					181
							10	9									
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	125	1	4918	3	N	8					189
							9	9									
*01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	29	1	5283	3	N	13	171	1			31
							14	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	620	1	4415	3	N	52	3	8			109
							57	9									
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	588	1	4416	3	N	60					169
							66	9									
10	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	620	1	4050	3	N	53	173	1			49
							58	9									
11	4920	X	4445	-0-	-475	-0-	600	1	3789	3	N	51					100
							56	9									
12	5239	X	4562	-0-	-677	-0-	620	1	3877	3	N	59					159
							65	9									
01	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	613	1	3620	3	N	50	159	1			50
							55	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	5400	3	32	9	N	29	1	8			125
09	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5312	3	26	9	N	24					149
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5578	3	26	9	N	24					173
11	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	5351	3	26	9	N	24	170	1			27
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5489	3	32	9	N	29	3	8			53
01	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5464	3	31	9	N	28	1	8			80

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2217	3	66	9	N	60	173	1	2	8	60
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2201	3	86	9	N	78					138
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2038	3	67	9	N	61					199
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1890	3	67	9	N	61	177	1	1	8	82
12	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	1978	3	112	9	N	102	3	8			181
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57	177	1	1	8	60

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	2191	3	24	9	N	22					72
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4561	3	52	9	N	47					119
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5265	3	35	9	N	32					151
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4769	3	28	9	N	25					176
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4627	3	17	9	N	15	1	8			190
*01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4232	3	25	9	N	23	171	1	1	8	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	353	1	3635	3	N	19	1	8			46
							21	9									
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	315	1	3672	3	N	18					64
							20	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	286	1	4262	3	N	22					86
							24	9									
11	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	263	1	3694	3	N	15					101
							17	9									
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	215	1	3965	3	N	22					123
							24	9									
01	4557	X	2054	-0-	-2503	-0-	213	1	1833	3	N	7					130
							8	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4843	3	70	9	N	64	170	1	1	8	67
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4477	3	61	9	N	55					122
10	5115	X	4221	-0-	-894	-0-	4162	3	59	9	N	54					176
11	4860	X	1438	-0-	-3422	-0-	1430	3	8	9	N	7	163	1			20
12	4898	X	838	-0-	-4060	-0-	823	3	15	9	N	14					34
01	4898	X	176	-0-	-4722	-0-	175	3	1	9	N	1					35

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5410	3	24	9	N	22					69
09	5340	X	5228	-0-	-112	-0-	5196	3	32	9	N	29					98
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5427	3	33	9	N	30					128
11	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5125	3	31	9	N	28					156
12	5425	X	5419	-0-	-6	-0-	5386	3	33	9	N	30	166	1	1	8	19
01	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	5411	3	40	9	N	36	1	8			54

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3665	-0-	-1853	-0-	93	1	3533	3	N	35					141
							39	9									
09	5340	X	3427	-0-	-1913	-0-	67	1	3331	3	N	26					167
							29	9									
10	5084	X	3512	-0-	-1572	-0-	53	1	3416	3	N	39	176	1			30
							43	9									
11	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	90	1	3156	3	N	41					71
							45	9									
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	93	1	3151	3	N	44					115
							48	9									
01	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	93	1	3136	3	N	46					161
							51	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	899	1	4929	3	N	95	8	8			185
							105	9									
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	846	1	5271	3	N	95	178	1			102
							105	9									
10	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	870	1	5062	3	N	94					196
							103	9									
11	5850	X	5846	-0-	-4	-0-	870	1	4855	3	N	110	173	1	3	8	130
							121	9									
12	6417	X	5941	-0-	-476	-0-	841	1	4990	3	N	100	183	1			47
							110	9									
01	6417	X	4997	-0-	-1420	-0-	831	1	4096	3	N	64					111
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

08	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2952	3	6	9	N	5	1	8			181
09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2555	3	18	9	N	16	159	1			38
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2686	3	22	9	N	20					58
11	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2728	3	22	9	N	20					78
12	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2970	3	22	9	N	20	2	8			96
01	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	1912	3	4	9	N	4					100

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3252	3	37	9	N	34					106
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3088	3	64	9	N	58					164
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3278	3	17	9	N	15					179
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3138	3	6	9	N	5					184
12	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	3221	3	33	9	N	30	173	1	1	8	40
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3251	3	36	9	N	33	1	8			72

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

08	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3232	3	1	9	N	1					130
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	3			N	-0-	45	1			85
10	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3274	3	3	9	N	3					88
11	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3068	3	4	9	N	4					92
12	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3169	3	8	9	N	7					99
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3080	3	8	9	N	7					106

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3475	3	132	9	N	120	1	8			125
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3556	3	146	9	N	133	175	1			83
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3522	3	123	9	N	112	183	1			12
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	3198	3	106	9	N	96					108
12	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3263	3	74	9	N	67					175
01	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	2972	3	274	9	N	249	349	1			75

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

08	8029	X	6677	-0-	-1352	-0-	6596	3	81	9	N	74	174	1			69
09	6900	X	6700	-0-	-200	-0-	6650	3	50	9	N	45					114
10	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6601	3	57	9	N	52					166
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	6423	3	31	9	N	28					194
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7189	3	48	9	N	44	175	1			63
*01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7014	3	53	9	N	48					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3528	3	45	9	N	41					111
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3353	3	40	9	N	36					147
10	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3645	3	43	9	N	39					186
11	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3390	3	31	9	N	28	174	1			40
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3392	3	46	9	N	42					82
01	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	3479	3	53	9	N	48					130

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	420	1	2590	3	N	217	177	1	3	8	121
							239	9									
09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	412	1	2411	3	N	145	177	1			89
							160	9									
10	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	421	1	2516	3	N	133					222
							146	9									
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	399	1	2358	3	N	148	175	1	1	8	194
							163	9									
12	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	385	1	2462	3	N	168	270	1	3	8	89
							185	9									
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	391	1	2394	3	N	137	170	1	2	8	54
							151	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3668	-0-	-920	-0-	117	1	3490	3	N	55	1	8			114
							61	9									
09	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	121	1	2906	3	N	47					161
							52	9									
10	3937	X	2007	-0-	-1930	-0-	119	1	1876	3	N	11					172
							12	9									
11	3540	X	1944	-0-	-1596	-0-	120	1	1803	3	N	19					191
							21	9									
12	3658	X	1629	-0-	-2029	-0-	103	1	1491	3	N	32	175	1			48
							35	9									
01	3658	X	1526	-0-	-2132	-0-	106	1	1379	3	N	37					85
							41	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	33	1	6104	3	N	131	168	1	1	8	94
							144	9									
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	32	1	5866	3	N	121	175	1			40
							133	9									
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	3	N	121					161
							133	9									
11	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	30	1	5737	3	N	119	180	1			100
							131	9									
12	6293	X	5977	-0-	-316	-0-	30	1	5800	3	N	134	179	1			55
							147	9									
01	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	36	1	5672	3	N	148	175	1			28
							163	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4205	3	17	9	N	15	1	8			67
09	4500	X	3673	-0-	-827	-0-	3664	3	9	9	N	8					75
10	4619	X	3867	-0-	-752	-0-	3853	3	14	9	N	13					88
11	4410	X	3360	-0-	-1050	-0-	3348	3	12	9	N	11					99
12	4464	X	3086	-0-	-1378	-0-	3075	3	11	9	N	10	31	1			78
01	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2917	3	10	9	N	9					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1189	3	33	9	N	30	5	8			42
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	3	30	9	N	27					69
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3594	3	29	9	N	26					95
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3245	3	29	9	N	26	2	8			119
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3163	3	34	9	N	31	7	8			143
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3113	3	17	9	N	15	3	8			155

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3915	3	39	9	N	35	2	8			107
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	45	1	4082	3	N	45					152
							50	9									
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4929	3	54	9	N	49	184	1			17
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5014	3	43	9	N	39	1	8			55
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5212	3	61	9	N	55	3	8			107
*01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5347	3	58	9	N	53	2	8			158

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	189	1	4932	3	N	29	1	8			99
							32	9									
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	46	1	4539	3	N	25					124
							28	9									
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4817	3	37	9	N	34					158
11	5550	X	4623	-0-	-927	-0-	4589	3	34	9	N	31	176	1			13
12	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4611	3	30	9	N	27					40
01	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4557	3	29	9	N	26					66

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	788	1	3514	3	N	34	1	8			107
							37	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2649	3	N	55					162
							61	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	433	1	2771	3	N	47	187	1			22
							52	9									
11	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	319	1	3247	3	N	19	1	8			40
							21	9									
12	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	360	1	3266	3	N	62	1	8			101
							68	9									
01	4216	X	2343	-0-	-1873	-0-	376	1	1920	3	N	43	1	8			143
							47	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8402	3	4	9	N	4					53
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7707	3	8	9	N	7					60
10	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	7696	3	11	9	N	10					70
11	8130	X	7253	-0-	-877	-0-	7224	3	29	9	N	26					96
12	8401	X	7361	-0-	-1040	-0-	7340	3	21	9	N	19	107	1			8
01	8401	X	7156	-0-	-1245	-0-	7130	3	26	9	N	24					32

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4512	3	1	9	N	1					78
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7073	3	6	9	N	5					83
10	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	6423	3	7	9	N	6					89
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6808	3	18	9	N	16					105
12	7316	X	6742	-0-	-574	-0-	6731	3	11	9	N	10	74	1			41
01	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6641	3	15	9	N	14					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3337	3	28	9	N	25	1	8			180
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	3	14	9	N	13					193
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2849	3	20	9	N	18	179	1			32
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2711	3	24	9	N	22					54
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2493	3	15	9	N	14					68
*01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17					85

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	9393	3	290	9	N	264	344	1	1	8	15
09	9720	X	9205	-0-	-515	-0-	8928	3	277	9	N	252	162	1			105
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	9272	3	263	9	N	239	176	1			168
11	9510	X	9140	-0-	-370	-0-	8863	3	277	9	N	252	341	1			79
12	9827	X	9438	-0-	-389	-0-	9166	3	272	9	N	247	167	1			159
01	9672	X	9060	-0-	-612	-0-	8822	3	238	9	N	216	340	1	1	8	34

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	2951	-0-	-5636	-0-	480	1	2457	3	N	13	1	8			49
							14	9									
09	7920	X	3579	-0-	-4341	-0-	239	1	3310	3	N	27					76
							30	9									
10	5673	X	2860	-0-	-2813	-0-	221	1	2611	3	N	25					101
							28	9									
11	5490	X	4597	-0-	-893	-0-	207	1	4364	3	N	24					125
							26	9									
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	158	1	7122	3	N	65	150	1			40
							72	9									
*01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	168	1	6780	3	N	55					95
							61	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9461	-0-	-955	-0-	140	1	9236	3	N	77	178	1			94
							85	9									
09	10770	X	7895	-0-	-2875	-0-	361	1	7481	3	N	48					142
							53	9									
10	11129	X	7988	-0-	-3141	-0-	379	1	7531	3	N	71					213
							78	9									
11	10770	X	7234	-0-	-3536	-0-	364	1	6833	3	N	34	174	1			73
							37	9									
12	10757	X	6367	-0-	-4390	-0-	300	1	5975	3	N	84					157
							92	9									
01	9455	X	6497	-0-	-2958	-0-	321	1	6074	3	N	93	160	1			90
							102	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-	166	1			19
09	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1734	3	2	9	N	2					21
10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1687	3	3	9	N	3					24
11	1950	X	1628	-0-	-322	-0-	1624	3	4	9	N	4					28
12	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	1302	3	3	9	N	3					31
*01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3000	3	21	9	N	19	1	8			49

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	1	19	9	N	17	8	8			51
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					51
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					51
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					51
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					51
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					51

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	61	1	8315	3	N	46	6	8			159
							51	9									
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	56	1	7981	3	N	15					174
							17	9									
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	54	1	6531	3	N	6					180
							7	9									
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	97	1	3515	3	N	8	170	1			18
							9	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	80	1	3458	3	N	-0-					18
01	2635	X	2042	-0-	-593	-0-	243	1	1799	3	N	-0-					18

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6692	-0-	-593	-0-	6618	3	74	9	N	67	179	1			17
09	6900	X	6585	-0-	-315	-0-	6548	3	37	9	N	34					51
10	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6789	3	42	9	N	38					89
11	6900	X	6649	-0-	-251	-0-	6598	3	51	9	N	46					135
12	6944	X	6609	-0-	-335	-0-	6552	3	57	9	N	52	177	1			10
01	6820	X	6719	-0-	-101	-0-	6666	3	53	9	N	48					58

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3612	3	26	9	N	24	1	8			78
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3306	3	21	9	N	19					97
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3557	3	20	9	N	18					115
11	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3385	3	22	9	N	20					135
12	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3467	3	15	9	N	14	138	1			11
01	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3425	3	21	9	N	19					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

08	2418	N	867	-0-	-1551	-0-	834	3	33	9	N	30	1	8			97
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1016	3	26	9	N	24					121
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	765	3	17	9	N	15					136
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	3	21	9	N	19					155
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1050	3	17	9	N	15	164	1			6
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	3	17	9	N	15					21

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					173
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1598	3	1	9	N	1					174
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					174
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	3	1	9	N	1					175
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					175
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					175

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5673	3	30	9	N	27	1	8			93
09	5190	X	4504	-0-	-686	-0-	4467	3	37	9	N	34					127
10	5456	X	4011	-0-	-1445	-0-	3996	3	15	9	N	14					141
11	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	4935	3	17	9	N	15					156
12	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5033	3	15	9	N	14					170
01	5704	X	5022	-0-	-682	-0-	5013	3	9	9	N	8					178

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	298	1	6464	3	N	189	173	1	1	8	164
							208	9									
09	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	266	1	5363	3	N	175	173	1			166
							193	9									
10	6324	X	2845	-0-	-3479	-0-	370	1	2332	3	N	130	180	1			116
							143	9									
11	6750	X	5718	-0-	-1032	-0-	321	1	5180	3	N	197	179	1			134
							217	9									
12	6975	X	2889	-0-	-4086	-0-	260	1	2518	3	N	101	174	1			61
							111	9									
01	6975	X	3988	-0-	-2987	-0-	291	1	3513	3	N	167					228
							184	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	353	1	1793	3	N	49	5	8			72
							54	9									
09	2280	X	1210	-0-	-1070	-0-	325	1	870	3	N	14					86
							15	9									
10	2356	X	1222	-0-	-1134	-0-	372	1	835	3	N	14					100
							15	9									
11	2130	N	813	-0-	-1317	-0-	319	1	476	3	N	16	2	8			114
							18	9									
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	299	1	930	3	N	16	4	8			126
							18	9									
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	362	1	1386	3	N	18	3	8			141
							20	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	253	1	2234	3	N	47	168	1	1	8	6
							52	9									
09	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	244	1	2165	3	N	16					22
							18	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248	1	2592	3	N	22					44
							24	9									
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	241	1	2374	3	N	18	1	8			61
							20	9									
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	201	1	2391	3	N	20	1	8			80
							22	9									
01	2852	N	2570	-0-	-282	-0-	238	1	2311	3	N	19	1	8			98
							21	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4896	-0-	-653	-0-	4716	3	180	9	N	164	180	1			83
09	4920	X	4011	-0-	-909	-0-	3854	3	157	9	N	143	170	1			56
10	4991	X	3754	-0-	-1237	-0-	3589	3	165	9	N	150					206
11	4830	X	3077	-0-	-1753	-0-	2926	3	151	9	N	137	166	1			177
12	4960	X	3584	-0-	-1376	-0-	3419	3	165	9	N	150	174	1			153
01	4898	X	3507	-0-	-1391	-0-	3369	3	138	9	N	125	172	1			106

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5846	3	13	9	N	12					110
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5518	3	13	9	N	12					122
10	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	5674	3	18	9	N	16					138
11	5850	X	5462	-0-	-388	-0-	5437	3	25	9	N	23					161
12	6045	X	5288	-0-	-757	-0-	5277	3	11	9	N	10	147	1			24
01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5170	3	11	9	N	10					34

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	258	1	3905	3	N	113	2	8			143
							124	9									
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	252	1	3707	3	N	108	182	1			69
							119	9									
10	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	225	1	3783	3	N	97					166
							107	9									
11	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	233	1	3673	3	N	94	169	1	1	8	90
							103	9									
12	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	244	1	3692	3	N	105	171	1			24
							116	9									
01	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	230	1	3662	3	N	116					140
							128	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	8987	3	1	9	N	1					8
09	9330	X	8123	-0-	-1207	-0-	8122	3	1	9	N	1					9
10	9641	X	8775	-0-	-866	-0-	8769	3	6	9	N	5					14
11	9330	X	9206	-0-	-124	-0-	9186	3	20	9	N	18					32
12	9269	X	8912	-0-	-357	-0-	8893	3	19	9	N	17					49
01	8990	X	7846	-0-	-1144	-0-	7838	3	8	9	N	7					56

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	357	1	3727	3	N	83	2	8			163
							91	9									
09	4320	X	3924	-0-	-396	-0-	351	1	3505	3	N	62	178	1			47
							68	9									
10	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	314	1	3480	3	N	55					102
							61	9									
11	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	324	1	3246	3	N	83	174	1	1	8	10
							91	9									
12	4278	X	3532	-0-	-746	-0-	339	1	3118	3	N	68					78
							75	9									
01	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	321	1	2959	3	N	64					142
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7071	-0-	-276	-0-	7065	3	6	9	N	5					74
09	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	6745	3	9	9	N	8					82
10	7316	X	6795	-0-	-521	-0-	6786	3	9	9	N	8					90
11	7080	X	6420	-0-	-660	-0-	6405	3	15	9	N	14					104
12	7099	X	6477	-0-	-622	-0-	6466	3	11	9	N	10	98	1			16
01	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6469	3	20	9	N	18					34

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

08	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	265	1	2317	3	N	64	170	1	3	8	44
							70	9									
09	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	285	1	2050	3	N	58					102
							64	9									
10	3038	X	2345	-0-	-693	-0-	334	1	1948	3	N	57					159
							63	9									
11	2940	X	2249	-0-	-691	-0-	337	1	1844	3	N	62	171	1			50
							68	9									
12	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	346	1	2013	3	N	59					109
							65	9									
01	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	395	1	2201	3	N	49					158
							54	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

08	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	868	1	4165	3	N	98	4	8			168
							108	9									
09	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	840	1	4134	3	N	72	169	1			71
							79	9									
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	849	1	4598	3	N	117					188
							129	9									
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	695	1	4319	3	N	74	170	1	1	8	91
							81	9									
12	5208	X	3868	-0-	-1340	-0-	394	1	3395	3	N	72					163
							79	9									
01	5580	X	4177	-0-	-1403	-0-	380	1	3667	3	N	118	160	1			121
							130	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	293	1	4583	3	N	91	177	1	13	8	76
							100	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	285	1	5980	3	N	38					114
							42	9									
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4602	3	N	50					164
							55	9									
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	503	1	4222	3	N	36	2	8			198
							40	9									
12	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	526	1	4893	3	N	41	175	1	9	8	55
							45	9									
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	613	1	6756	3	N	44	4	8			95
							48	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7267	3	15	9	N	14					53
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7607	3	23	9	N	21					74
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7440	3	24	9	N	22					96
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7192	3	29	9	N	26					122
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7172	3	30	9	N	27	1	8			148
*01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7221	3	31	9	N	28	163	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6131	3	92	9	N	84	1	8			177
09	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	4	1	5775	3	N	70	175	1			72
							77	9									
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	5737	3	80	9	N	73					145
11	6030	X	5754	-0-	-276	-0-	5664	3	90	9	N	82	173	1			54
12	6231	X	5862	-0-	-369	-0-	5778	3	84	9	N	76					130
01	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	5914	3	90	9	N	82	173	1			39

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	6424	-0-	-4240	-0-	6413	3	11	9	N	10	1	8			147
09	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	6306	3	11	9	N	10					157
10	9424	X	8522	-0-	-902	-0-	8494	3	28	9	N	25					182
11	9120	X	7795	-0-	-1325	-0-	7764	3	31	9	N	28	185	1			25
12	8928	X	8209	-0-	-719	-0-	8172	3	37	9	N	34	1	8			58
01	8525	X	8041	-0-	-484	-0-	8007	3	34	9	N	31	1	8			88

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	8480	3	2	9	N	2					89
09	8310	X	8085	-0-	-225	-0-	8074	3	11	9	N	10					99
10	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8156	3	7	9	N	6					105
11	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7845	3	19	9	N	17					122
12	8494	X	7812	-0-	-682	-0-	7802	3	10	9	N	9	84	1			47
01	8494	X	7641	-0-	-853	-0-	7639	3	2	9	N	2					49

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	3	2	9	N	2					169
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4					173
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	3	1	9	N	1					174
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	3	1	9	N	1					175
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2509	3	54	9	N	49	180	1			44
*01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	3	31	9	N	28					72

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	838	-0-	-1394	-0-	217	1	587	3	N	31					101
							34	9									
09	2130	X	1444	-0-	-686	-0-	210	1	1198	3	N	33					134
							36	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	217	1	2493	3	N	37					171
							41	9									
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	210	1	2098	3	N	25	173	1			23
							28	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	197	1	1879	3	N	36					59
							40	9									
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	214	1	1868	3	N	37					96
							41	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	6885	3	35	9	N	32	1	8			66
09	7230	X	6767	-0-	-463	-0-	6724	3	43	9	N	39					105
10	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	6828	3	42	9	N	38					143
11	6960	X	6576	-0-	-384	-0-	6543	3	33	9	N	30					173
12	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	6820	3	43	9	N	39	168	1	1	8	43
01	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	6717	3	36	9	N	33					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7735	3	52	9	N	47	1	8			107
09	7860	X	7542	-0-	-318	-0-	7486	3	56	9	N	51					158
10	7998	X	7687	-0-	-311	-0-	7635	3	52	9	N	47					205
11	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7198	3	69	9	N	63	164	1			104
12	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	7321	3	54	9	N	49					153
01	7781	X	7501	-0-	-280	-0-	7444	3	57	9	N	52	165	1	1	8	39

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11620	3	54	9	N	49	2	8			87
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9546	3	31	9	N	28					115
10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13797	3	59	9	N	54					169
11	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12491	3	50	9	N	45	175	1			39
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13388	3	53	9	N	48					87
*01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13123	3	63	9	N	57					144

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	422	1	2785	3	N	240	174	1	24	8	160
							264	9									
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	394	1	2067	3	N	163	184	1			139
							179	9									
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	421	1	1825	3	N	108	176	1			71
							119	9									
11	3030	X	1358	-0-	-1672	-0-	645	1	592	3	N	110	6	8			175
							121	9									
12	3131	X	1080	-0-	-2051	-0-	812	1	108	3	N	145	178	1	31	8	111
							160	9									
01	3131	X	1158	-0-	-1973	-0-	816	1	214	3	N	116	169	1	11	8	47
							128	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9752	-0-	-13	-0-	9752	3			N	-0-					89
09	9450	X	8906	-0-	-544	-0-	8905	3	1	9	N	1					90
10	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8885	3	3	9	N	3					93
11	9450	X	8547	-0-	-903	-0-	8543	3	4	9	N	4					97
12	9765	X	8770	-0-	-995	-0-	8748	3	22	9	N	20					117
01	9765	X	8738	-0-	-1027	-0-	8715	3	23	9	N	21					138

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	3838	-0-	-4129	-0-	189	1	3576	3	N	66	1	8			81
							73	9									
09	7680	X	3604	-0-	-4076	-0-	288	1	3222	3	N	85					166
							94	9									
10	7223	X	3491	-0-	-3732	-0-	314	1	3070	3	N	97	170	1			93
							107	9									
11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	274	1	4507	3	N	77					170
							85	9									
12	7223	X	6573	-0-	-650	-0-	219	1	6204	3	N	136	169	1			137
							150	9									
*01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	236	1	6118	3	N	134	177	1			94
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	11114	-0-	-759	-0-	11022	3	92	9	N	84	1	8			149
09	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	10393	3	79	9	N	72	179	1			42
10	11873	X	10167	-0-	-1706	-0-	15	1	10066	3	N	78					120
							86	9									
11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11311	3	107	9	N	97	174	1	1	8	42
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11826	3	102	9	N	93	20	1			115
01	11129	X	10648	-0-	-481	-0-	10550	3	98	9	N	89	178	1			26

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	1587	-0-	-3745	-0-	1586	3	1	9	N	1					97
09	3780	X	2436	-0-	-1344	-0-	2436	3			N	-0-					97
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					97
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					97
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					97
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					107

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	411	1	4833	3	N	33	3	8			46
							36	9									
09	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	306	1	4867	3	N	28					74
							31	9									
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	284	1	6272	3	N	41					115
							45	9									
11	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	301	1	5396	3	N	32	1	8			146
							35	9									
12	5456	X	3822	-0-	-1634	-0-	370	1	3423	3	N	26	154	1			18
							29	9									
*01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7025	3	N	37					55
							41	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5391	3	N	38	1	8			106
							42	9									
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	99	1	6681	3	N	42					148
							46	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8295	3	51	9	N	46	176	1			18
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7627	3	25	9	N	23					41
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7729	3	56	9	N	51					92
*01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	N	40					132

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4497	3	64	9	N	58	1	8			138
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4403	3	68	9	N	62	160	1			40
10	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4711	3	67	9	N	61					101
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4782	3	70	9	N	64					165
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5319	3	52	9	N	47	170	1			42
*01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5951	3	61	9	N	55					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	406	1	3451	3	N	31	2	8			52
							34	9									
09	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	501	1	2975	3	N	18					70
							20	9									
10	4154	X	3129	-0-	-1025	-0-	620	1	2487	3	N	20					90
							22	9									
11	3780	X	2948	-0-	-832	-0-	584	1	2346	3	N	16					106
							18	9									
12	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	522	1	2852	3	N	51					157
							56	9									
01	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	607	1	2782	3	N	28	173	1			12
							31	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1624	3	26	9	N	24					141
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1541	3	30	9	N	27					168
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1614	3	25	9	N	23	172	1			19
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1554	3	22	9	N	20					39
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	3	25	9	N	23					62
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1626	3	28	9	N	25					87

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7529	-0-	-748	-0-	7365	3	164	9	N	149	159	1			42
09	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	7200	3	178	9	N	162	170	1			34
10	7936	X	7618	-0-	-318	-0-	7436	3	182	9	N	165					199
11	7560	X	7238	-0-	-322	-0-	7105	3	133	9	N	121	173	1			147
12	7781	X	7491	-0-	-290	-0-	7322	3	169	9	N	154	179	1			122
*01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7530	3	156	9	N	142	169	1			95

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5718	3	65	9	N	59					105
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5928	3	161	9	N	146	175	1			76
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6175	3	108	9	N	98					174
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6109	3	107	9	N	97					271
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6271	3	109	9	N	99	176	1			194
01	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	5688	3	101	9	N	92	175	1	1	8	110

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2961	3	59	9	N	54	174	1	1	8	43
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2403	3	78	9	N	71					114
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2287	3	90	9	N	82	167	1			29
11	2760	N	1930	-0-	-830	-0-	1846	3	84	9	N	76					105
12	2573	N	2092	-0-	-481	-0-	1986	3	106	9	N	96	180	1			21
01	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	1811	3	58	9	N	53					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	415	1	302	3	N	48	1	8			155
							53	9									
09	660	N	466	-0-	-194	-0-	360	1	92	3	N	13					168
							14	9									
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	471	1	135	9	N	123					291
11	750	N	536	-0-	-214	-0-	497	1	24	3	N	14	175	1			130
							15	9									
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	469	1	68	3	N	52					182
							57	9									
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	439	1	90	3	N	38	167	1			53
							42	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	139	1	4036	3	N	60					117
							66	9									
09	4230	X	4139	-0-	-91	-0-	131	1	3913	3	N	86	179	1			24
							95	9									
10	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	135	1	3920	3	N	74					98
							81	9									
11	4230	X	3731	-0-	-499	-0-	129	1	3533	3	N	63					161
							69	9									
12	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	117	1	3431	3	N	65	175	1			51
							72	9									
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	131	1	3671	3	N	81					132
							89	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	596	1	3310	3	N	23	2	8			128
							25	9									
09	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	600	1	3165	3	N	19					147
							21	9									
10	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	620	1	3381	3	N	19					166
							21	9									
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	593	1	3280	3	N	8	1	8			173
							9	9									
12	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	502	1	3441	3	N	19	160	1	4	8	28
							21	9									
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	618	1	3321	3	N	19	2	8			45
							21	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	161	1	2063	3	N	56	179	1			23
							62	9									
09	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	149	1	1997	3	N	72					95
							79	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	163	1	2164	3	N	77					172
							85	9									
11	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	156	1	1860	3	N	46	148	1			70
							51	9									
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	142	1	2007	3	N	61					131
							67	9									
01	2418	N	1979	-0-	-439	-0-	163	1	1748	3	N	62					193
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					179
09	1590	N	134	-0-	-1456	-0-	134	3			N	-0-					179
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	987	3	18	9	N	16					195
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	N	22	173	1	3	8	41
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1241	3	33	9	N	30	12	8			59
01	992	N	239	-0-	-753	-0-	209	3	30	9	N	27	4	8			82

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	937	-0-	-2752	-0-	919	3	18	9	N	16					128
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6073	3	112	9	N	102	173	1			57
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5159	3	64	9	N	58					115
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4925	3	78	9	N	71	169	1			17
12	6386	X	5884	-0-	-502	-0-	5817	3	67	9	N	61					78
01	6386	X	974	-0-	-5412	-0-	962	3	12	9	N	11	1	8			88

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	93	1	4005	3	N	35	1	8			147
							39	9									
09	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	87	1	3737	3	N	27					174
							30	9									
10	4278	X	3826	-0-	-452	-0-	93	1	3705	3	N	25					199
							28	9									
11	4140	X	3009	-0-	-1131	-0-	90	1	2902	3	N	15	173	1			41
							17	9									
12	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	84	1	3306	3	N	23					64
							25	9									
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	93	1	4442	3	N	35					99
							39	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7762	3	103	9	N	94	183	1			92
09	7740	X	7440	-0-	-300	-0-	7337	3	103	9	N	94					186
10	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7598	3	110	9	N	100	166	1			120
11	7740	X	7235	-0-	-505	-0-	7134	3	101	9	N	92	171	1			41
12	7998	X	7499	-0-	-499	-0-	7391	3	108	9	N	98					139
01	7874	X	7541	-0-	-333	-0-	7439	3	102	9	N	93	165	1	1	8	66

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9663	3	10	9	N	9					137
09	10020	X	9299	-0-	-721	-0-	9287	3	12	9	N	11	138	1			10
10	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9469	3	15	9	N	14					24
11	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9483	3	14	9	N	13					37
12	10013	X	9581	-0-	-432	-0-	9558	3	23	9	N	21					58
*01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9882	3	51	9	N	46					104

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11276	3	9	9	N	8	165	1			14
09	10770	X	10666	-0-	-104	-0-	10653	3	13	9	N	12					26
10	11160	X	10912	-0-	-248	-0-	10897	3	15	9	N	14					40
11	10920	X	10651	-0-	-269	-0-	10637	3	14	9	N	13					53
12	11284	X	10854	-0-	-430	-0-	10835	3	19	9	N	17					70
01	11284	X	10627	-0-	-657	-0-	10577	3	50	9	N	45					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

08	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5055	3	18	9	N	16	3	8			54
09	5640	X	4200	-0-	-1440	-0-	4188	3	12	9	N	11					65
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	620	1	5076	3	N	23					88
							25	9									
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	600	1	4879	3	N	26	2	8			112
							29	9									
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	561	1	5134	3	N	26	5	8			133
							29	9									
01	5735	X	4996	-0-	-739	-0-	576	1	4396	3	N	22	2	8			153
							24	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

08	7812	X	7618	-0-	-194	-0-	202	1	7275	3	N	128	158	1	1	8	62
							141	9									
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	154	1	7798	3	N	130					192
							143	9									
10	7750	X	5015	-0-	-2735	-0-	252	1	4707	3	N	51	182	1			61
							56	9									
11	7380	X	4775	-0-	-2605	-0-	257	1	4408	3	N	100					161
							110	9									
12	8370	X	5172	-0-	-3198	-0-	260	1	4773	3	N	126	169	1			118
							139	9									
01	8370	X	4965	-0-	-3405	-0-	288	1	4580	3	N	88					206
							97	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					124
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					124
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

08	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	347	1	1156	3	N	63	169	1	1	8	5
							69	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	326	1	1307	3	N	60					65
							66	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	323	1	1211	3	N	68					133
							75	9									
11	1530	N	871	-0-	-659	-0-	417	1	430	3	N	22					155
							24	9									
12	1581	N	525	-0-	-1056	-0-	466	1	45	3	N	13	159	1			9
							14	9									
01	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	495	1	862	3	N	46					55
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	3176	3	13	9	N	12					95
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3078	3	25	9	N	23					118
10	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3255	3	23	9	N	21					139
11	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3048	3	21	9	N	19					158
12	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3154	3	22	9	N	20					178
01	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2523	3	8	9	N	7					185

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	548	1	233	3	N	59	164	1	1	8	19
							65	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	531	1	199	3	N	50					69
							55	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	528	1	216	3	N	62					131
							68	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	446	1	724	3	N	59	165	1	1	8	24
							65	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	375	1	496	3	N	70	3	8			91
							77	9									
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	404	1	431	3	N	69	1	8			159
							76	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	4699	-0-	-2245	-0-	488	1	4135	3	N	69	4	8			127
							76	9									
09	6720	X	3950	-0-	-2770	-0-	533	1	3371	3	N	42					169
							46	9									
10	6944	X	3906	-0-	-3038	-0-	564	1	3329	3	N	12					181
							13	9									
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	450	1	5846	3	N	39	167	1			53
							43	9									
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	425	1	6147	3	N	51					104
							56	9									
01	4712	X	3270	-0-	-1442	-0-	505	1	2718	3	N	43					147
							47	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	7675	3	94	9	N	85	178	1	1	8	52
09	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6509	3	58	9	N	53					105
10	8525	X	6221	-0-	-2304	-0-	6162	3	59	9	N	54					159
11	8250	X	6390	-0-	-1860	-0-	6321	3	69	9	N	63	167	1			55
12	8525	X	7791	-0-	-734	-0-	7726	3	65	9	N	59					114
01	7781	X	7773	-0-	-8	-0-	7704	3	69	9	N	63					177

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	837	1	2886	3	N	170	177	1	8	8	65
							187	9									
09	3750	X	2575	-0-	-1175	-0-	799	1	1642	3	N	122					187
							134	9									
10	4092	X	1777	-0-	-2315	-0-	479	1	1146	3	N	138	170	1			155
							152	9									
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	433	1	2091	3	N	155	172	1	2	8	136
							171	9									
12	4092	X	2806	-0-	-1286	-0-	389	1	2237	3	N	164	167	1	11	8	122
							180	9									
01	3906	X	628	-0-	-3278	-0-	485	1	143	9	N	130	160	1	3	8	89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7628	-0-	-215	-0-	244 76	1 9	7308	3	N	69	1	8			128
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	94 86	1 9	8898	3	N	78	162	1			44
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	133 75	1 9	7766	3	N	68					112
11	7380	X	5683	-0-	-1697	-0-	145 59	1 9	5479	3	N	54					166
12	9393	X	5852	-0-	-3541	-0-	235 56	1 9	5561	3	N	51	172	1			45
01	9393	X	2160	-0-	-7233	-0-	426 29	1 9	1705	3	N	26					71

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	433 79	1 9	378	3	N	72	1	8			113
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	415 72	1 9	270	3	N	65					178
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	431 70	1 9	463	3	N	64	176	1			66
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	395	1	70	9	N	64					130
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372 73	1 9	698	3	N	66	160	1			36
01	961	N	779	-0-	-182	-0-	446 66	1 9	267	3	N	60					96

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	408 235	1 9	4139	3	N	214	171	1	1	8	93
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	396 226	1 9	4039	3	N	205	170	1			128
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	420 199	1 9	4210	3	N	181	176	1			133
11	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	411 201	1 9	4007	3	N	183	165	1			151
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	353 208	1 9	4277	3	N	189	163	1			177
*01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	419 201	1 9	4226	3	N	183	341	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	5981	3	73	9	N	66	1	8			177
09	5970	X	5782	-0-	-188	-0-	5724	3	58	9	N	53	165	1			65
10	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5630	3	42	9	N	38					103
11	5940	X	5664	-0-	-276	-0-	5616	3	48	9	N	44					147
12	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	5837	3	81	9	N	74	171	1			50
*01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7060	3	62	9	N	56					106

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	4076	3	41	9	N	37	3	8			171
09	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3442	3	42	9	N	38	175	1			34
10	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4426	3	33	9	N	30					64
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	4343	3	42	9	N	38					102
12	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	4254	3	52	9	N	47					149
01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4238	3	61	9	N	55	162	1			42

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	410	1	4178	3	N	200	178	1	1	8	99
							220	9									
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	397	1	3980	3	N	187	171	1			115
							206	9									
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	421	1	4067	3	N	191	176	1			130
							210	9									
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	409	1	3961	3	N	177	178	1			129
							195	9									
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	352	1	4152	3	N	167	173	1			123
							184	9									
01	4681	X	2949	-0-	-1732	-0-	418	1	2377	3	N	140	168	1			95
							154	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	388 111	1 9	2106	3	N	101	2	8			173
09	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	385 110	1 9	1912	3	N	100	182	1			91
10	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	396 80	1 9	1833	3	N	73					164
11	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	399 89	1 9	1627	3	N	81	174	1	1	8	70
12	2480	N	2133	-0-	-347	-0-	421 72	1 9	1640	3	N	65					135
01	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	445 123	1 9	1573	3	N	112	178	1			69

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	671 307	1 9	2175	3	N	279	183	1	16	8	89
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	632 301	1 9	2122	3	N	274	177	1			186
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	651 204	1 9	2073	3	N	185	176	1			195
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	644 241	1 9	1794	3	N	219	338	1	7	8	69
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	651 300	1 9	1734	3	N	273	172	1			170
01	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	661 267	1 9	1593	3	N	243	172	1			241

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	4383	3	12	9	N	11	3	8			50
09	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4242	3	9	9	N	8					58
10	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	4426	3	2	9	N	2					60
11	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4642	3	4	9	N	4	1	8			63
12	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4634	3	13	9	N	12	4	8			71
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4012	3	18	9	N	16	1	8			86

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6668	3	7	9	N	6	1	8			26
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6861	3	4	9	N	4					30
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7142	3	12	9	N	11	20	1			21
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6993	3	6	9	N	5					26
12	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5582	3	11	9	N	10	20	1			16
01	7099	X	5436	-0-	-1663	-0-	5429	3	7	9	N	6					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8214	3	44	9	N	40					203
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6774	3	35	9	N	32					235
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7623	3	92	9	N	84	154	1			165
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6439	3	47	9	N	43					208
12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9561	3	83	9	N	75	155	1			128
*01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8593	3	50	9	N	45					173

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	231	1	330	3	N	8					42
							9	9									
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	231	1	433	3	N	7					49
							8	9									
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	266	1	13	9	N	12					61
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	228	1	24	9	N	22					83
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	231	1	23	9	N	21					104
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	196	3	N	11					115
							12	9									

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

08	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	7315	3	56	9	N	51					106
09	7650	X	7044	-0-	-606	-0-	6989	3	55	9	N	50					156
10	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	7123	3	65	9	N	59	167	1			48
11	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	7015	3	52	9	N	47					95
12	7440	X	7387	-0-	-53	-0-	7332	3	55	9	N	50					145
*01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7506	3	62	9	N	56	171	1	1	8	29

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

08	11067	X	7024	-0-	-4043	-0-	80	1	6933	3	N	10					65
							11	9									
09	10710	X	6364	-0-	-4346	-0-	182	1	6176	3	N	5					70
							6	9									
10	11067	X	8314	-0-	-2753	-0-	106	1	8208	3	N	-0-					70
11	9750	X	8168	-0-	-1582	-0-	84	1	8040	3	N	40					110
							44	9									
12	9920	X	8328	-0-	-1592	-0-	75	1	8218	3	N	32					142
							35	9									
01	8308	X	7398	-0-	-910	-0-	115	1	7253	3	N	27					169
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	172	1			19
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	3	13	9	N	12					31
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	N	8					39
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	3	13	9	N	12					51
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	597	3	62	9	N	56					107

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

08	5518	X	3137	-0-	-2381	-0-	829 21	1 9	2287	3	N	19	6	8			44
09	5040	X	3769	-0-	-1271	-0-	810 21	1 9	2938	3	N	19					63
10	3627	X	1742	-0-	-1885	-0-	829 29	1 9	884	3	N	26					89
11	3510	X	819	-0-	-2691	-0-	800	1	19	9	N	17	2	8			104
12	3906	X	784	-0-	-3122	-0-	777	1	7	9	N	6					110
01	3906	X	370	-0-	-3536	-0-	370	1			N	-0-					110

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

08	12400	X	10956	-0-	-1444	-0-	10881	3	75	9	N	68					148
09	12030	X	11408	-0-	-622	-0-	11342	3	66	9	N	60	169	1			39
10	12431	X	10450	-0-	-1981	-0-	10385	3	65	9	N	59					98
11	12030	X	11490	-0-	-540	-0-	11388	3	102	9	N	93					191
12	11935	X	11582	-0-	-353	-0-	11490	3	92	9	N	84	172	1			103
01	11780	X	11350	-0-	-430	-0-	11248	3	102	9	N	93					196

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

08	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	12834	3	31	9	N	28					62
09	12630	X	12435	-0-	-195	-0-	12403	3	32	9	N	29	63	1			28
10	13051	X	12675	-0-	-376	-0-	12647	3	28	9	N	25					53
11	12630	X	12071	-0-	-559	-0-	12025	3	46	9	N	42					95
12	12865	X	12458	-0-	-407	-0-	12412	3	46	9	N	42	68	1			69
01	12865	X	12246	-0-	-619	-0-	12217	3	29	9	N	26					95

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

08	620	N	460	-0-	-160	-0-	344	3	116	9	N	105	176	1			48
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	247	3	136	9	N	124					172
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	173	3	124	9	N	113	169	1			116
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	294	3	149	9	N	135	169	1			82
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	268	3	180	9	N	164	172	1	1	8	73
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	287	3	123	9	N	112					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					163
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					163
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					163
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					163
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					163
*01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					163

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	2559	-0-	-3331	-0-	152	1	2316	3	N	83	179	1	2	8	4
							91	9									
09	5700	X	167	-0-	-5533	-0-	167	1			N	-0-					4
10	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	329	1	3354	3	N	214					218
							235	9									
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	690	1	5143	3	N	222	351	1	4	8	85
							244	9									
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	688	1	5104	3	N	236	174	1			147
							260	9									
*01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	750	1	4375	3	N	203	177	1			173
							223	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	6680	3	127	9	N	115	4	8			140
09	6870	X	6660	-0-	-210	-0-	6464	3	196	9	N	178	186	1			132
10	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	6217	3	189	9	N	172					304
11	6870	X	6547	-0-	-323	-0-	6379	3	168	9	N	153	171	1	1	8	285
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6416	3	189	9	N	172	354	1			103
01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6465	3	191	9	N	174	162	1			115

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	247	3	47	9	N	43					112
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	194	3	37	9	N	34					146
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	123	3	54	9	N	49	180	1			15
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	53	3	30	9	N	27					42
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	25					67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					88

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3449	3	96	9	N	87	174	1			96
09	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3231	3	61	9	N	55					151
10	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3487	3	73	9	N	66	175	1			42
11	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3312	3	68	9	N	62					104
12	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3225	3	72	9	N	65	96	1			73
01	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3332	3	77	9	N	70					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	405	3	30	9	N	27	71	1			29
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					42
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	445	3	18	9	N	16					58
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	431	3	18	9	N	16	72	1			2
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	448	3	12	9	N	11					13
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	450	3	10	9	N	9					22

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	591	3	34	9	N	31					102
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	541	3	7	9	N	6	101	1			7
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					7
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					7
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					7
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					103
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	15					118
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	106	3	11	9	N	10	47	1			81
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	N	7					88
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	3	22	9	N	20	105	1			3
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	93	3	9	9	N	8					11

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

08	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7791	3	4	9	N	4					66
09	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7668	3	8	9	N	7					73
10	8184	X	8042	-0-	-142	-0-	8030	3	12	9	N	11					84
11	7920	X	7788	-0-	-132	-0-	7778	3	10	9	N	9					93
12	7936	X	7729	-0-	-207	-0-	7706	3	23	9	N	21	59	1			55
01	8029	X	7277	-0-	-752	-0-	7254	3	23	9	N	21					76

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	3611	3	46	9	N	42					81
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3599	3	44	9	N	40					121
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3884	3	31	9	N	28					149
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3892	3	37	9	N	34					183
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	3	19	9	N	17	1	8			199
01	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3078	3	37	9	N	34	171	1			62

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					61
09	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	4848	3			N	-0-					61
10	6820	X	5153	-0-	-1667	-0-	5153	3			N	-0-					61
11	6990	X	4743	-0-	-2247	-0-	4735	3	8	9	N	7					68
12	7223	X	4934	-0-	-2289	-0-	4922	3	12	9	N	11					79
01	7223	X	4926	-0-	-2297	-0-	4912	3	14	9	N	13					92

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1439	3	151	9	N	137	169	1	4	8	134
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1267	3	114	9	N	104	167	1			71
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	731	3	84	9	N	76					147
11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1141	3	108	9	N	98	159	1	2	8	84
12	1426	N	981	-0-	-445	-0-	871	3	110	9	N	100	157	1	7	8	20
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	802	3	76	9	N	69	2	8			87

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	6743	3	9	9	N	8					106
09	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6419	3	6	9	N	5					111
10	6913	X	6625	-0-	-288	-0-	6622	3	3	9	N	3					114
11	6690	X	6099	-0-	-591	-0-	6088	3	11	9	N	10					124
12	6789	X	6413	-0-	-376	-0-	6399	3	14	9	N	13	127	1			10
01	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6196	3	14	9	N	13					23

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6213	-0-	-18	-0-	6210	3	3	9	N	3					96
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6057	3	3	9	N	3					99
10	6293	X	6230	-0-	-63	-0-	6226	3	4	9	N	4					103
11	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6066	3	9	9	N	8	107	1			4
12	6293	X	6007	-0-	-286	-0-	5993	3	14	9	N	13					17
01	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5855	3	10	9	N	9					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5574	3	9	9	N	8					110
09	5670	X	3684	-0-	-1986	-0-	3680	3	4	9	N	4					114
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6008	3	4	9	N	4					118
11	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5251	3	7	9	N	6	83	1			41
12	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5440	3	17	9	N	15	50	1			6
01	6014	X	5274	-0-	-740	-0-	5260	3	14	9	N	13					19

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					77
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					82
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8					90
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					92
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	N	3					95
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					99

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

08	5828	X	4446	-0-	-1382	-0-	4413	3	33	9	N	30	2	8			63
09	5640	X	4639	-0-	-1001	-0-	4594	3	45	9	N	41					104
10	5828	X	3316	-0-	-2512	-0-	3297	3	19	9	N	17					121
11	5430	X	3536	-0-	-1894	-0-	3516	3	20	9	N	18	1	8			138
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5398	3	56	9	N	51	166	1	3	8	20
*01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5083	3	32	9	N	29	1	8			48

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1789	3	67	9	N	61	165	1			34
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1763	3	64	9	N	58					92
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1809	3	43	9	N	39					131
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1751	3	59	9	N	54	164	1			21
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1809	3	76	9	N	69					90
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1823	3	77	9	N	70					160

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

08	4619	X	3999	-0-	-620	-0-	3880	3	119	9	N	108	162	1	1	8	95
09	4470	X	3964	-0-	-506	-0-	3852	3	112	9	N	102	168	1			29
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4520	3	141	9	N	128					157
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4280	3	139	9	N	126	174	1			109
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4319	3	145	9	N	132					241
01	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4159	3	123	9	N	112	169	1			184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	209	1	5442	3	N	57	159	1	3	8	75
							63	9									
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	167	1	5759	3	N	48					123
							53	9									
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	170	1	5802	3	N	50					173
							55	9									
11	5670	X	4814	-0-	-856	-0-	174	1	4596	3	N	40	173	1			40
							44	9									
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	149	1	5708	3	N	51					91
							56	9									
01	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	161	1	5380	3	N	52					143
							57	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

08	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	4879	3	81	9	N	74	1	8			97
09	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	4759	3	94	9	N	85					182
10	5115	X	4805	-0-	-310	-0-	4725	3	80	9	N	73	176	1			79
11	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	4709	3	88	9	N	80					159
12	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	4827	3	89	9	N	81	167	1			73
01	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4733	3	110	9	N	100	162	1			11

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	1	21	9	N	19	15	8			35
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	1	6	9	N	5					40
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	508	1	331	3	N	-0-					40
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					40
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	1			N	-0-					40
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					40

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					41
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					41
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					41
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					41
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-			32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			32
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			32
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			32
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			32
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9 9	N 8	141	1	11
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	1733	3	2 9	N 2			13
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1780	3	6 9	N 5			18
11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1719	3	15 9	N 14			32
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1764	3	11 9	N 10			42
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1753	3	12 9	N 11			53

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	85835			N	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	82835			N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	79735			N	-0-			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	76735			N	-0-			-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	73635			N	-0-			-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	70535			N	-0-			-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7824	3	177 9	N 161	1	8	289
09	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	6481	3	133 9	N 121	176	1	234
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7493	3	166 9	N 151	174	1	211
11	7740	X	6782	-0-	-958	-0-	6620	3	162 9	N 147	164	1	194
12	7998	X	6456	-0-	-1542	-0-	6269	3	187 9	N 170	178	1	186
01	7998	X	6561	-0-	-1437	-0-	6466	3	95 9	N 86	172	1	100

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		78
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1 9	N 1			79
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		79
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		79
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-		79
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		79

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1 9	N 1			82
09	1410	N	655	-0-	-755	-0-	655	3		N	-0-		82
10	1333	N	394	-0-	-939	-0-	394	3		N	-0-		82
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7 9	N 6			88
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9 9	N 8	88	1	8
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7 9	N 6			121
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4 9	N 4			125
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	3	11 9	N 10			135
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	3	2 9	N 2			137
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1070	3	67 9	N 61	174	1	1 8 23
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	3	14 9	N 13			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	357	3	80	9	N	73	128	1			104
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	342	3	80	9	N	73					177
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	348	3	55	9	N	50	130	1			97
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	344	3	30	9	N	27					124
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	362	3	34	9	N	31					155
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					177

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-	97	1	9925	3	N	166	180	1	1	8	120
							183	9									
09	10470	X	9199	-0-	-1271	-0-	112	1	8892	3	N	177	169	1			128
							195	9									
10	10075	X	9775	-0-	-300	-0-	99	1	9485	3	N	174	176	1			126
							191	9									
11	9870	X	7801	-0-	-2069	-0-	175	1	7422	3	N	185	173	1			138
							204	9									
12	10199	X	7717	-0-	-2482	-0-	197	1	7304	3	N	196	334	1			-0-
							216	9									
01	10199	X	5912	-0-	-4287	-0-	189	1	5549	3	N	158					158
							174	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	129	1	10201	3	N	82	3	8			138
							90	9									
09	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	69	1	10736	3	N	70	160	1			48
							77	9									
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	68	1	10734	3	N	64					112
							70	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	263	1	12114	3	N	65					177
							72	9									
12	11253	X	7398	-0-	-3855	-0-	261	1	7081	3	N	51	163	1			65
							56	9									
01	11253	X	4904	-0-	-6349	-0-	366	1	4490	3	N	44					109
							48	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	469	1	4410	3	N	204	180	1	1	8	207
							224	9									
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	438	1	3648	3	N	105	174	1			138
							116	9									
10	4371	X	3380	-0-	-991	-0-	496	1	2789	3	N	86	172	1			52
							95	9									
11	4950	X	2144	-0-	-2806	-0-	488	1	1507	3	N	135					187
							149	9									
12	5115	X	4067	-0-	-1048	-0-	359	1	3569	3	N	126	159	1			154
							139	9									
01	5115	X	2610	-0-	-2505	-0-	422	1	2056	3	N	120	174	1			100
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	361 146	1 9	2526	3	N	133	179	1	3	8	91
09	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	351 155	1 9	2558	3	N	141	169	1			63
10	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	304 136	1 9	2575	3	N	124					187
11	3420	X	2850	-0-	-570	-0-	343 154	1 9	2353	3	N	140	172	1	2	8	153
12	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	365 164	1 9	2457	3	N	149	169	1			133
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	365 165	1 9	2306	3	N	150	163	1			120

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	2336	-0-	-2562	-0-	476 107	1 9	1753	3	N	97	180	1	4	8	30
09	4680	X	1831	-0-	-2849	-0-	459 92	1 9	1280	3	N	84					114
10	3751	X	2468	-0-	-1283	-0-	457 117	1 9	1894	3	N	106					220
11	3240	X	1986	-0-	-1254	-0-	406 105	1 9	1475	3	N	95	173	1	2	8	140
12	2976	X	1750	-0-	-1226	-0-	445 67	1 9	1238	3	N	61	161	1			40
01	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	461 123	1 9	1535	3	N	112					152

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	154 17	1 9	5210	3	N	15	1	8			187
09	6030	X	4792	-0-	-1238	-0-	150 25	1 9	4617	3	N	23	172	1			38
10	6231	X	4889	-0-	-1342	-0-	161 39	1 9	4689	3	N	35					73
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	154 33	1 9	5181	3	N	30					103
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	54 41	1 9	7421	3	N	37					140
01	5394	X	3621	-0-	-1773	-0-	52 68	1 9	3501	3	N	62	164	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	6476	-0-	-2328	-0-	513 112	1 9	5851	3	N	102					136
09	8640	X	8527	-0-	-113	-0-	482 128	1 9	7917	3	N	116	177	1			75
10	8928	X	6710	-0-	-2218	-0-	379 122	1 9	6209	3	N	111	179	1			7
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	457 130	1 9	8384	3	N	118					125
12	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	419 167	1 9	8383	3	N	152	167	1			110
*01	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	470 155	1 9	8593	3	N	141	167	1			84

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

08	12493	X	11794	-0-	-699	-0-	11771	3	23	9	N	21					121
09	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11112	3	22	9	N	20					141
10	11594	X	11360	-0-	-234	-0-	11343	3	17	9	N	15					156
11	11400	X	10895	-0-	-505	-0-	10885	3	10	9	N	9					165
12	11780	X	11533	-0-	-247	-0-	11 40	1 9	11482	3	N	36	161	1	1	8	39
01	11780	X	9824	-0-	-1956	-0-	202 39	1 9	9583	3	N	35					74

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	215 88	1 9	6527	3	N	80	1	8			129
09	7860	X	6609	-0-	-1251	-0-	206 91	1 9	6312	3	N	83	168	1			44
10	8122	X	6623	-0-	-1499	-0-	220 88	1 9	6315	3	N	80					124
11	7860	X	5304	-0-	-2556	-0-	313 75	1 9	4916	3	N	68	1	8			191
12	7781	X	4143	-0-	-3638	-0-	320 67	1 9	3756	3	N	61	172	1			80
01	6820	X	4322	-0-	-2498	-0-	295 79	1 9	3948	3	N	72	1	8			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5295	-0-	-1060	-0-	5283	3	12	9	N	11					56
09	6360	X	4956	-0-	-1404	-0-	4945	3	11	9	N	10					66
10	6572	X	5237	-0-	-1335	-0-	5220	3	17	9	N	15					81
11	6360	X	4838	-0-	-1522	-0-	4825	3	13	9	N	12					93
12	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	5126	3	15	9	N	14					107
01	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5050	3	17	9	N	15					122

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	603	1	7743	3	N	32	1	8			43
							35	9									
09	8400	X	8119	-0-	-281	-0-	412	1	7664	3	N	39					82
							43	9									
10	8618	X	8401	-0-	-217	-0-	419	1	7939	3	N	39					121
							43	9									
11	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	436	1	7756	3	N	37					158
							41	9									
12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	406	1	8269	3	N	52	168	1			42
							57	9									
01	8401	X	8349	-0-	-52	-0-	476	1	7781	3	N	84	1	8			125
							92	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8565	-0-	-394	-0-	8435	3	130	9	N	118	1	8			144
09	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8165	3	122	9	N	111	173	1			82
10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8643	3	276	9	N	251	169	1			164
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8559	3	158	9	N	144	174	1			134
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8752	3	158	9	N	144	177	1			101
01	8928	X	8858	-0-	-70	-0-	8715	3	143	9	N	130	169	1			62

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	9470	3	26	9	N	24					105
09	10830	X	9206	-0-	-1624	-0-	9171	3	35	9	N	32					137
10	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9815	3	33	9	N	30					167
11	9990	X	9473	-0-	-517	-0-	9431	3	42	9	N	38	169	1	1	8	35
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9876	3	43	9	N	39					74
*01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10005	3	40	9	N	36	1	8			109

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8145	-0-	-163	-0-	8115	3	30	9	N	27	2	8			174
09	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	7765	3	18	9	N	16					190
10	8122	X	7977	-0-	-145	-0-	7953	3	24	9	N	22	171	1			41
11	7890	X	7555	-0-	-335	-0-	7525	3	30	9	N	27	1	8			67
12	8153	X	7828	-0-	-325	-0-	7794	3	34	9	N	31	3	8			95
01	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	7730	3	43	9	N	39	2	8			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8015	-0-	-417	-0-	7937	3	78	9	N	71	165	1	1	8	46
09	8160	X	7687	-0-	-473	-0-	7619	3	68	9	N	62					108
10	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	7781	3	92	9	N	84					192
11	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	7402	3	92	9	N	84					276
12	8184	X	7683	-0-	-501	-0-	7614	3	69	9	N	63	175	1			164
01	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	7502	3	120	9	N	109	174	1	1	8	98

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4412	3	94	9	N	85	180	1			27
09	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4117	3	88	9	N	80					107
10	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	3900	3	85	9	N	77					184
11	4710	X	3775	-0-	-935	-0-	3695	3	80	9	N	73	173	1			84
12	4495	X	3838	-0-	-657	-0-	3764	3	74	9	N	67					151
01	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	3629	3	78	9	N	71	172	1			50

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12863	3	29	9	N	26					59
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13340	3	7	9	N	6					65
10	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14054	3	19	9	N	17					82
11	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13625	3	25	9	N	23					105
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12837	3	10	9	N	9					114
*01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13398	3	1	9	N	1					115

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	N	14	2	8			50
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5589	3	18	9	N	16					66
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	3	N	12					78
							13	9									
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	275	1	2721	3	N	10					88
							11	9									
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	222	1	3996	3	N	22	4	8			106
							24	9									
*01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	244	1	3970	3	N	15	1	8			120
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	7141	3	64	9	N	58	1	8			98
09	7230	X	7067	-0-	-163	-0-	6993	3	74	9	N	67					165
10	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7038	3	32	9	N	29	166	1			28
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7451	3	56	9	N	51	1	8			78
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7998	3	34	9	N	31	66	1			43
*01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8267	3	112	9	N	102					145

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

08	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	528	1	947	3	N	85	3	8			169
							94	9									
09	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	489	1	1062	3	N	62	166	1			65
							68	9									
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	490	1	1060	3	N	55					120
							61	9									
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	441	1	1015	3	N	66	167	1	1	8	18
							73	9									
12	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	446	1	621	3	N	61	3	8			76
							67	9									
01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	452	1	601	3	N	52	2	8			126
							57	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	365	1	916	3	N	34					100
							37	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	367	1	701	3	N	28					128
							31	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	407	1	598	3	N	28					156
							31	9									
11	1260	N	993	-0-	-267	-0-	401	1	558	3	N	31	167	1			20
							34	9									
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	386	1	712	3	N	36	1	8			55
							40	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	409	1	530	3	N	26					81
							29	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6378	-0-	-70	-0-	6325	3	53	9	N	48					66
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6535	3	61	9	N	55					121
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7204	3	66	9	N	60					181
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6775	3	59	9	N	54	174	1			61
12	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7121	3	62	9	N	56					117
01	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	6983	3	59	9	N	54					171

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5309	-0-	-2038	-0-	5303	3	6	9	N	5					12
09	7140	X	5110	-0-	-2030	-0-	5104	3	6	9	N	5					17
10	7378	X	5171	-0-	-2207	-0-	5164	3	7	9	N	6					23
11	7140	X	5084	-0-	-2056	-0-	5076	3	8	9	N	7					30
12	6510	X	4966	-0-	-1544	-0-	4957	3	9	9	N	8					38
01	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5186	3	10	9	N	9					47

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7827	3	13	9	N	12					84
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	7551	3	8	9	N	7					91
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1					92
11	8040	X	8032	-0-	-8	-0-	8032	3			N	-0-					92
12	8060	X	8010	-0-	-50	-0-	8010	3			N	-0-					92
01	8339	X	7791	-0-	-548	-0-	7791	3			N	-0-					92

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	132	1	7006	3	N	18	172	1	2	8	21
							20	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	63	1	6658	3	N	2					23
							2	9									
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	43	1	6566	3	N	1					24
							1	9									
11	6930	X	5341	-0-	-1589	-0-	130	1	5211	3	N	-0-					24
12	7161	X	5390	-0-	-1771	-0-	136	1	5237	3	N	15					39
							17	9									
01	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	113	1	5920	3	N	18					57
							20	9									

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9790	-0-	-161	-0-	9759	3	31	9	N	28					82
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9462	3	15	9	N	14					96
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10961	3	28	9	N	25					121
11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	28	1	9951	3	N	25					146
							28	9									
12	10013	X	8021	-0-	-1992	-0-	123	1	7855	3	N	39	163	1			22
							43	9									
01	10540	X	7447	-0-	-3093	-0-	131	1	7283	3	N	30					52
							33	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					38
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					38
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2					56
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	3	2	9	N	2					58
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2558	3	2	9	N	2					60
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2267	3	14	9	N	13					73
12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2357	3	8	9	N	7					80
*01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2369	3	1	9	N	1					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3758	3	98	9	N	89	2	8			146
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3806	3	103	9	N	94	184	1			56
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4081	3	108	9	N	98					154
11	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	3043	3	72	9	N	65	172	1			47
12	3596	X	2500	-0-	-1096	-0-	2415	3	85	9	N	77					124
01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3058	3	106	9	N	96	117	1			103

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

08	620	N	550	-0-	-70	-0-	540	3	10	9	N	9					105
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	727	3	13	9	N	12					117
10	806	N	643	-0-	-163	-0-	606	3	37	9	N	34					151
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17	9	N	15					166
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	3	2	9	N	2					168
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	N	3					171

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	532	1	8304	3	N	106	177	1	3	8	74
							117	9									
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	609	1	6834	3	N	80					154
							88	9									
10	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	599	1	7174	3	N	74	174	1			54
							81	9									
11	8100	X	7333	-0-	-767	-0-	593	1	6657	3	N	75					129
							83	9									
12	8370	X	6955	-0-	-1415	-0-	558	1	6307	3	N	82	167	1			44
							90	9									
01	8370	X	7024	-0-	-1346	-0-	553	1	6337	3	N	122					166
							134	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	523	1	5164	3	N	43	1	8			100
							47	9									
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	493	1	5191	3	N	35					135
							39	9									
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	524	1	4871	3	N	37					172
							41	9									
11	5550	X	4927	-0-	-623	-0-	502	1	4391	3	N	31	175	1			28
							34	9									
12	5921	X	4939	-0-	-982	-0-	466	1	4427	3	N	42					70
							46	9									
01	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	546	1	4623	3	N	39					109
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11455	-0-	-1751	-0-	11429	3	26	9	N	24	1	8			121
09	12780	X	10099	-0-	-2681	-0-	10075	3	24	9	N	22					143
10	12989	X	10249	-0-	-2740	-0-	10230	3	19	9	N	17					160
11	12570	X	9613	-0-	-2957	-0-	9584	3	29	9	N	26	169	1			17
12	11470	X	10568	-0-	-902	-0-	10534	3	34	9	N	31					48
01	11470	X	10454	-0-	-1016	-0-	10367	3	87	9	N	79	117	1			10

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

08	6572	X	3347	-0-	-3225	-0-	629	1	2659	3	N	54	1	8			178
							59	9									
09	4950	X	3121	-0-	-1829	-0-	578	1	2489	3	N	49	171	1			56
							54	9									
10	5115	X	3249	-0-	-1866	-0-	614	1	2582	3	N	48					104
							53	9									
11	4620	X	3227	-0-	-1393	-0-	585	1	2577	3	N	59					163
							65	9									
12	4774	X	2899	-0-	-1875	-0-	547	1	2291	3	N	55	158	1			60
							61	9									
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	627	1	2138	3	N	64	57	1			67
							70	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	603	1	3433	3	N	101	3	8			145
							111	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	537	1	3487	3	N	77	165	1			57
							85	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	562	1	3382	3	N	84					141
							92	9									
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	563	1	3348	3	N	61	165	1			37
							67	9									
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	466	1	3672	3	N	94					131
							103	9									
*01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	471	1	3293	3	N	85	160	1			56
							94	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	613	1	3581	3	N	96	165	1	3	8	38
							106	9									
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	552	1	3750	3	N	109					147
							120	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	560	1	3392	3	N	77					224
							85	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	575	1	2929	3	N	84	167	1			141
							92	9									
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	480	1	3024	3	N	52	168	1			25
							57	9									
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	473	1	2624	3	N	87					112
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1334	-0-	-1332	-0-	516	1	717	3	N	92	1	8			154
							101	9									
09	2580	X	1241	-0-	-1339	-0-	544	1	610	3	N	79	172	1			61
							87	9									
10	2666	X	1155	-0-	-1511	-0-	523	1	531	3	N	92					153
							101	9									
11	2010	X	755	-0-	-1255	-0-	546	1	121	3	N	80	171	1			62
							88	9									
12	1953	X	639	-0-	-1314	-0-	482	1	55	3	N	93					155
							102	9									
01	1333	X	857	-0-	-476	-0-	532	1	222	3	N	94	167	1			82
							103	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	903	1	5236	3	N	392	351	1			151
							431	9									
09	5640	X	4868	-0-	-772	-0-	823	1	3681	3	N	331	350	1			132
							364	9									
10	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	903	1	3103	3	N	346	351	1			127
							381	9									
11	6540	X	3765	-0-	-2775	-0-	800	1	2617	3	N	316	179	1			264
							348	9									
12	6758	X	3327	-0-	-3431	-0-	814	1	2158	3	N	323	345	1	1	8	241
							355	9									
01	6572	X	3934	-0-	-2638	-0-	902	1	2657	3	N	341	348	1			234
							375	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

08	12524	X	10760	-0-	-1764	-0-	10687	3	73	9	N	66	1	8			217
09	12120	X	10696	-0-	-1424	-0-	10628	3	68	9	N	62	170	1			109
10	11904	X	10539	-0-	-1365	-0-	10471	3	68	9	N	62					171
11	11310	X	9113	-0-	-2197	-0-	9046	3	67	9	N	61	180	1			52
12	11129	X	9588	-0-	-1541	-0-	9498	3	90	9	N	82	3	8			131
01	11067	X	9898	-0-	-1169	-0-	9793	3	105	9	N	95	169	1	1	8	56

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

08	10819	X	9334	-0-	-1485	-0-	9255	3	79	9	N	72	171	1			68
09	10740	X	9586	-0-	-1154	-0-	9509	3	77	9	N	70					138
10	11098	X	10027	-0-	-1071	-0-	9922	3	105	9	N	95	176	1			57
11	10740	X	9083	-0-	-1657	-0-	8991	3	92	9	N	84					141
12	10912	X	9711	-0-	-1201	-0-	9613	3	98	9	N	89	172	1	2	8	56
01	10013	X	9717	-0-	-296	-0-	9616	3	101	9	N	92					148

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					157
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					157
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5591	3	12	9	N	11	1	8			101
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5952	3	12	9	N	11					112
10	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5530	3	6	9	N	5					117
11	5460	X	4530	-0-	-930	-0-	4530	3			N	-0-					117
12	6169	X	4789	-0-	-1380	-0-	4778	3	11	9	N	10	122	1			5
01	6169	X	5204	-0-	-965	-0-	5201	3	3	9	N	3					8

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8567	-0-	-981	-0-	8526	3	41	9	N	37	1	8			160
09	8790	X	8190	-0-	-600	-0-	8170	3	20	9	N	18					178
10	9083	X	8519	-0-	-564	-0-	8488	3	31	9	N	28	162	1			44
11	8760	X	8111	-0-	-649	-0-	8075	3	36	9	N	33					77
12	8773	X	5833	-0-	-2940	-0-	5803	3	30	9	N	27					104
01	8556	X	2064	-0-	-6492	-0-	38	1	2014	3	N	11					115
							12	9									

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	6830	-0-	-1571	-0-	6823	3	7	9	N	6					20
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6917	3	3	9	N	3					23
10	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	6957	3	1	9	N	1					24
11	7110	X	6402	-0-	-708	-0-	6391	3	11	9	N	10					34
12	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	6478	3	18	9	N	16					50
01	7161	X	6341	-0-	-820	-0-	6326	3	15	9	N	14					64

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	398	1	11037	3	N	44	176	1	1	8	45
							48	9									
09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	301	1	10890	3	N	60					105
							66	9									
10	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	402	1	10366	3	N	59					164
							65	9									
11	9780	X	9585	-0-	-195	-0-	314	1	9219	3	N	47	176	1			35
							52	9									
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	264	1	10485	3	N	86	4	8			117
							95	9									
01	10106	X	7948	-0-	-2158	-0-	277	1	7613	3	N	53	1	8			169
							58	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	7703	3	7	9	N	6					127
09	8730	X	7601	-0-	-1129	-0-	7600	3	1	9	N	1					128
10	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7684	3	7	9	N	6					134
11	8070	X	7489	-0-	-581	-0-	7479	3	10	9	N	9					143
12	7905	X	7689	-0-	-216	-0-	7667	3	22	9	N	20	82	1			81
01	7843	X	7346	-0-	-497	-0-	7331	3	15	9	N	14					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	11	1	4984	3	N	51	167	1			29
							56	9									
09	4980	X	4580	-0-	-400	-0-	73	1	4445	3	N	56					85
							62	9									
10	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4067	3	35	9	N	32					117
11	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4454	3	42	9	N	38					155
12	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	211	1	4447	3	N	52	171	1			36
							57	9									
01	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	344	1	4348	3	N	73					109
							80	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

08	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4011	3	13	9	N	12					175
09	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3863	3	44	9	N	40	178	1			37
10	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	3538	3	29	9	N	26					63
11	4050	X	3177	-0-	-873	-0-	3164	3	13	9	N	12					75
12	4092	X	3319	-0-	-773	-0-	3293	3	26	9	N	24					99
01	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3407	3	23	9	N	21					120

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5328	3	58	9	N	53	1	8			96
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4326	3	59	9	N	54					150
10	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	3669	3	69	9	N	63	189	1			24
11	4200	X	3646	-0-	-554	-0-	3587	3	59	9	N	54					78
12	4340	X	3012	-0-	-1328	-0-	2970	3	42	9	N	38					116
01	4340	X	3860	-0-	-480	-0-	326	1	3465	3	N	63					179
							69	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	869	1	2952	3	N	181	169	1	2	8	42
							199	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	424	1	3598	3	N	132					174
							145	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	420	1	4121	3	N	144	177	1			141
							158	9									
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	446	1	3728	3	N	136	172	1			105
							150	9									
12	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	449	1	3557	3	N	130	167	1	3	8	65
							143	9									
01	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	710	1	3262	3	N	115	1	8			179
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2460	3	31	9	N	28					44
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26	9	N	24					68
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2394	3	43	9	N	39					107
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	3	29	9	N	26	67	1			66
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2396	3	28	9	N	25					91
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2377	3	30	9	N	27					118

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	260	1	2050	3	N	124	168	1	2	8	37
							136	9									
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	292	1	1929	3	N	147					184
							162	9									
10	2604	N	1587	-0-	-1017	-0-	306	1	1169	3	N	102	173	1			113
							112	9									
11	2370	N	1250	-0-	-1120	-0-	322	1	832	3	N	87	169	1	1	8	30
							96	9									
12	2449	N	1592	-0-	-857	-0-	403	1	1058	3	N	119	1	8			148
							131	9									
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	437	1	953	3	N	111	169	1	1	8	89
							122	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	662	-0-	-82	-0-	650	1	12	9	N	11	3	8			42
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	647	1	2	9	N	2					44
10	837	X	601	-0-	-236	-0-	595	1	6	9	N	5					49
11	810	X	588	-0-	-222	-0-	588	1			N	-0-					49
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	515	1	2	9	N	2					51
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	1	2	9	N	2					53

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	706	1	8	9	N	7	4	8			60
09	690	X	669	-0-	-21	-0-	666	1	3	9	N	3					63
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	725	1	14	9	N	13					76
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	697	1	4	9	N	4					80
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	618	1	3	9	N	3					83
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	695	1	9	9	N	8					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6655	-0-	-134	-0-	6636	3	19	9	N	17					165
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6722	3	24	9	N	22					187
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6893	3	22	9	N	20	173	1			34
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6670	3	51	9	N	46					80
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7012	3	61	9	N	55	1	8			134
01	6975	X	6524	-0-	-451	-0-	6513	3	11	9	N	10	1	8			143

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	290	1	2235	3	N	52	173	1	7	8	25
							57	9									
09	3000	X	2697	-0-	-303	-0-	266	1	2376	3	N	50					75
							55	9									
10	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	291	1	2581	3	N	51					126
							56	9									
11	3000	X	2466	-0-	-534	-0-	375	1	1999	3	N	84	173	1	4	8	33
							92	9									
12	3100	N	5129	-0-	2029	2029	325	1	4737	3	N	61	8	1			86
							67	9									
*01	3100	N	2860	-0-	-240	1789	304	1	2522	3	N	31					117
							34	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	220	1	1754	3	N	84	179	1	9	8	11
							92	9									
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	200	1	2337	3	N	38					49
							42	9									
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	215	1	2503	3	N	50					99
							55	9									
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	255	1	2100	3	N	50	4	8			145
							55	9									
12	2666	X	1752	-0-	-914	-0-	222	1	1490	3	N	36	169	1			12
							40	9									
01	2759	X	2459	-0-	-300	-0-	254	1	2177	3	N	25					37
							28	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	3	N	6	1	8			20
							7	9									
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					20
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	N	3					23
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3111	3	10	9	N	9					32
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	38	1	3152	3	N	8	3	8			37
							9	9									
*01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3460	3	8	9	N	7	1	8			43

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6391	3	15	9	N	14					129
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6038	3	12	9	N	11					140
10	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	6142	3	11	9	N	10					150
11	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	5792	3	12	9	N	11					161
12	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6218	3	13	9	N	12					173
01	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6136	3	9	9	N	8					181

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	9368	3	28	9	N	25					111
09	10530	X	8834	-0-	-1696	-0-	8823	3	11	9	N	10					121
10	10509	X	8320	-0-	-2189	-0-	8290	3	30	9	N	27					148
11	9690	X	8106	-0-	-1584	-0-	8091	3	15	9	N	14					162
12	9703	X	8656	-0-	-1047	-0-	8632	3	24	9	N	22					184
01	9393	X	8522	-0-	-871	-0-	8504	3	18	9	N	16	174	1			26

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5120	3	81	9	N	74	179	1	1	8	75
09	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6107	3	105	9	N	95					170
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6567	3	88	9	N	80	179	1			71
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6561	3	106	9	N	96					167
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	6098	3	78	9	N	71	171	1			67
01	6665	X	6581	-0-	-84	-0-	6472	3	109	9	N	99					166

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					111
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	250 41	1 9	924	3	N	37					148
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	376 56	1 9	1237	3	N	51	163	1	1	8	35
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	341 62	1 9	1120	3	N	56	4	8			87
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	351 59	1 9	1309	3	N	54	2	8			139

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3644	-0-	544	544	405 134	1 9	3105	3	N	122	171	1	7	8	62
09	3000	N	3239	-0-	239	783	398 103	1 9	2738	3	N	94					156
10	3100	N	3063	-0-	-37	746	404 91	1 9	2568	3	N	83					239
11	3488	X	2742	-0-	-746	-0-	411 68	1 9	2263	3	N	62	176	1	1	8	124
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	399 81	1 9	2327	3	N	74	74	1	7	8	117
*01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	402 59	1 9	1986	3	N	54	2	8			169

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4057	3	160	9	N	145	169	1	2	8	146
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3278	3	116	9	N	105	188	1			63
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4785	3	122	9	N	111					174
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	170	1			118
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4379	3	110	9	N	100	170	1	3	8	45
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4722	3	134	9	N	122	1	8			166

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	8697	3	256	9	N	233	354	1	1	8	18
09	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	8343	3	244	9	N	222	177	1			63
10	9145	X	8756	-0-	-389	-0-	8514	3	242	9	N	220	186	1			97
11	8700	X	8595	-0-	-105	-0-	8296	3	299	9	N	272	168	1			201
12	8990	X	8846	-0-	-144	-0-	8563	3	283	9	N	257	342	1			116
01	8959	X	8682	-0-	-277	-0-	8440	3	242	9	N	220	175	1			161

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	607	1	2603	3	N	35	2	8			123
							39	9									
09	4680	X	2687	-0-	-1993	-0-	604	1	2007	3	N	69	175	1			17
							76	9									
10	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	615	1	2213	3	N	20					37
							22	9									
11	4680	X	3666	-0-	-1014	-0-	471	1	3163	3	N	29	1	8			65
							32	9									
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	372	1	3308	3	N	36	1	8			100
							40	9									
*01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340	1	3299	3	N	29	2	8			127
							32	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

08	14B2 EXT		1053	-0-	1053	3200	1053	3			N	-0-					-0-
09	3983	X	783	-0-	-3200	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	337	-0-	-683	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

08	8060	X	588	-0-	-7472	-0-	566	1	22	9	N	20	4	8			57
09	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	537	1	2717	3	N	68					125
							75	9									
10	4526	X	3553	-0-	-973	-0-	504	1	2983	3	N	60	161	1			24
							66	9									
11	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	489	1	2429	3	N	62	2	8			84
							68	9									
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	420	1	3680	3	N	78	8	8			154
							86	9									
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	498	1	3075	3	N	49	3	8			200
							54	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

08	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	785	1	5359	3	N	154	1	8			206
							169	9									
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	137	1	7119	3	N	193	352	1			47
							212	9									
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	147	1	7651	3	N	170	164	1			53
							187	9									
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	668	1	5840	3	N	148	169	1			32
							163	9									
12	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	7135	3	176	9	N	160					192
01	7998	X	5304	-0-	-2694	-0-	73	1	5137	3	N	85	173	1			104
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10154	3	358	9	N	325	344	1	1	8	69
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9537	3	309	9	N	281	183	1			167
10	10354	X	9776	-0-	-578	-0-	263	1	9164	3	N	317	370	1			114
							349	9									
11	10170	X	9073	-0-	-1097	-0-	85	1	8662	3	N	296	346	1			64
							326	9									
12	10509	X	8915	-0-	-1594	-0-	8638	3	277	9	N	252	173	1			143
01	10509	X	8751	-0-	-1758	-0-	7	1	8477	3	N	243	349	1			37
							267	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9761	3	183	9	N	166	168	1	1	8	67
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	88	1	8389	3	N	139					206
							153	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9852	3	197	9	N	179	361	1			24
11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	118	1	8243	3	N	152					176
							167	9									
12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9228	3	185	9	N	168	170	1			174
*01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	4	1	8653	3	N	140	174	1			140
							154	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7525	-0-	-504	-0-	197	1	7086	3	N	220					249
							242	9									
09	7770	X	7139	-0-	-631	-0-	195	1	6833	3	N	101	185	1			165
							111	9									
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	65	1	7849	3	N	79	174	1			70
							87	9									
11	7290	X	6042	-0-	-1248	-0-	12	1	5960	3	N	64					134
							70	9									
12	7533	X	7123	-0-	-410	-0-	164	1	6817	3	N	129	174	1			89
							142	9									
*01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	234	1	8062	3	N	106					195
							117	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	511	1	15	9	N	14	14	8			104
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	1			N	-0-					104
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	1			N	-0-					104
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	1			N	-0-					104
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					104

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	326	1	637	3	N	141	166	1	11	8	51
							155	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	3	N	129					180
							142	9									
10	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	357	1	3964	3	N	104	173	1			111
							114	9									
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	358	1	5327	3	N	91					202
							100	9									
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	342	1	7194	3	N	114	176	1			140
							125	9									
*01	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	294	1	10083	3	N	192	171	1			161
							211	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	3128	-0-	-4963	-0-	341	1	2780	3	N	6	1	8			26
							7	9									
09	7830	X	2893	-0-	-4937	-0-	330	1	2545	3	N	16					42
							18	9									
10	8091	X	3247	-0-	-4844	-0-	329	1	2896	3	N	20					62
							22	9									
11	4890	X	2276	-0-	-2614	-0-	110	1	2147	3	N	17					79
							19	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	371	1	4421	3	N	33					112
							36	9									
*01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	346	1	4849	3	N	41					153
							45	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	547	3	175	9	N	159					207
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	516	3	70	9	N	64	188	1			83
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	532	3	72	9	N	65					148
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	511	3	84	9	N	76	172	1			52
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	529	3	73	9	N	66	30	1			88
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	530	3	56	9	N	51					139

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	414	1	3402	3	N	124	1	8			169
							136	9									
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	391	1	3348	3	N	116	171	1			114
							128	9									
10	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	390	1	3403	3	N	122	174	1			62
							134	9									
11	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	374	1	2970	3	N	118					180
							130	9									
12	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	329	1	3319	3	N	111	163	1			128
							122	9									
01	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	391	1	3077	3	N	108	159	1			77
							119	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	107	1	4884	3	N	34	172	1	1	8	26
							37	9									
09	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	104	1	4449	3	N	122					148
							134	9									
10	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	116	1	3387	3	N	88					236
							97	9									
11	4860	X	500	-0-	-4360	-0-	135	1	365	3	N	-0-	174	1			62
12	5022	X	261	-0-	-4761	-0-	208	1	53	9	N	48					110
01	5022	X	1272	-0-	-3750	-0-	232	1	906	3	N	122					232
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10961	-0-	-385	-0-	10903	3	58	9	N	53					137
09	10980	X	10553	-0-	-427	-0-	10475	3	78	9	N	71	168	1			40
10	11222	X	10729	-0-	-493	-0-	10663	3	66	9	N	60					100
11	10860	X	9978	-0-	-882	-0-	9928	3	50	9	N	45					145
12	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10513	3	62	9	N	56	165	1	1	8	35
01	10974	X	10267	-0-	-707	-0-	10226	3	41	9	N	37					72

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8804	3	26	9	N	24					142
09	9000	X	8426	-0-	-574	-0-	8393	3	33	9	N	30	164	1			8
10	9300	X	8984	-0-	-316	-0-	8950	3	34	9	N	31					39
11	9000	X	8661	-0-	-339	-0-	8611	3	50	9	N	45					84
12	9083	X	8882	-0-	-201	-0-	8821	3	61	9	N	55					139
01	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8631	3	18	9	N	16					155

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	261 206	1 9	4242	3	N	187	181	1	1	8	178
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	237 233	1 9	3473	3	N	212	350	1			40
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	216 250	1 9	4009	3	N	227	163	1			104
11	4560	X	3208	-0-	-1352	-0-	185 196	1 9	2827	3	N	178	170	1			112
12	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	161 252	1 9	3605	3	N	229					341
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	165 254	1 9	3878	3	N	231	519	1			53

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	136 50	1 9	5659	3	N	45	1	8			102
09	6630	X	5197	-0-	-1433	-0-	133 51	1 9	5013	3	N	46					148
10	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	145 55	1 9	5463	3	N	50					198
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	147 55	1 9	6057	3	N	50	172	1			76
12	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	98 70	1 9	4938	3	N	64					140
01	5859	X	3423	-0-	-2436	-0-	154 107	1 9	3162	3	N	97	188	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	2009	-0-	-3230	-0-	180	1	1763	3	N	60					185
							66	9									
09	5070	X	2324	-0-	-2746	-0-	186	1	2076	3	N	56	173	1			68
							62	9									
10	5239	X	2181	-0-	-3058	-0-	195	1	1927	3	N	54					122
							59	9									
11	3690	X	2759	-0-	-931	-0-	189	1	2497	3	N	66					188
							73	9									
12	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	117	1	2075	3	N	53	166	1			75
							58	9									
*01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	3	N	148	172	1			51
							163	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

08	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					13
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					13
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					13
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					13
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					13
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4759	3	17	9	N	15	166	1			23
09	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4485	3	9	9	N	8					31
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	3	14	9	N	13					44
11	4620	X	4569	-0-	-51	-0-	4557	3	12	9	N	11					55
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5226	3	13	9	N	12	1	8			66
*01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5104	3	15	9	N	14					80

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5647	3	20	9	N	18					167
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5814	3	21	9	N	19					186
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6239	3	17	9	N	15	162	1			39
11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6622	3	21	9	N	19					58
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6929	3	31	9	N	28	1	8			85
*01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6573	3	32	9	N	29					114

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	3	8	9	N	7					80
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10					90
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	3	6	9	N	5					95
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2978	3	10	9	N	9					113
*01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2989	3	45	9	N	41					154

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4896	-0-	-1428	-0-	309	1	4561	3	N	24	4	8			34
							26	9									
09	5970	X	4534	-0-	-1436	-0-	291	1	4213	3	N	27					61
							30	9									
10	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	214	1	4565	3	N	20					81
							22	9									
11	4890	X	953	-0-	-3937	-0-	82	1	864	3	N	6					87
							7	9									
12	5053	X	3019	-0-	-2034	-0-	149	1	2838	3	N	29	112	1			4
							32	9									
01	4898	X	2857	-0-	-2041	-0-	194	1	2622	3	N	37					41
							41	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	375	1	2458	3	N	17	4	8			76
							19	9									
09	2550	X	1771	-0-	-779	-0-	322	1	1445	3	N	4					80
							4	9									
10	3069	X	282	-0-	-2787	-0-	281	1	1	9	N	1					81
11	2970	X	11	-0-	-2959	-0-	11	1			N	-0-					81
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					81
01	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	307	1	1914	3	N	-0-					81

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	90	-0-	-3010	103480	90	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	93	-0-	-2907	100573	93	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	71	-0-	-3029	97544	71	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	204	-0-	-2796	94748	204	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	199	-0-	-2901	91847	199	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	107	-0-	-2993	88854	107	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	551	-0-	-224	-0-	499	1	52	9	N	47	158	1	5	8	22
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	282	1	2909	3	N	36					58
							40	9									
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	272	1	7657	3	N	140	171	1			27
							154	9									
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	264	1	2928	3	N	60					87
							66	9									
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	272	1	9271	3	N	108	177	1			18
							119	9									
*01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	289	1	6427	3	N	94					112
							103	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7688	-0-	-1984	-0-	102	1	7543	3	N	39	1	8			55
							43	9									
09	9360	X	6825	-0-	-2535	-0-	126	1	6669	3	N	27					82
							30	9									
10	9672	X	7864	-0-	-1808	-0-	143	1	7643	3	N	71					153
							78	9									
11	8700	X	8103	-0-	-597	-0-	178	1	7885	3	N	36					189
							40	9									
12	8432	X	4945	-0-	-3487	-0-	157	1	4763	3	N	23	178	1			34
							25	9									
01	7874	X	7196	-0-	-678	-0-	181	1	6968	3	N	43					77
							47	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6475	-0-	-2081	-0-	16	1	6441	3	N	16	163	1	1	8	36
							18	9									
09	7650	X	6941	-0-	-709	-0-	123	1	6818	3	N	-0-					36
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	205	1	7426	3	N	7					43
							8	9									
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	158	1	8157	3	N	40					83
							44	9									
12	7502	X	6149	-0-	-1353	-0-	132	1	6011	3	N	5					88
							6	9									
01	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	150	1	5746	3	N	35					123
							39	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10431	-0-	-884	-0-	10260	3	171	9	N	155	120	1			87
09	10230	X	10202	-0-	-28	-0-	10097	3	105	9	N	95					182
10	10881	X	10361	-0-	-520	-0-	10256	3	105	9	N	95	185	1			92
11	10530	X	10052	-0-	-478	-0-	9940	3	112	9	N	102	143	1			51
12	10881	X	9931	-0-	-950	-0-	9809	3	122	9	N	111	121	1			41
01	10540	X	9306	-0-	-1234	-0-	9200	3	106	9	N	96					137

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2853	-0-	-2851	-0-	400	1	2380	3	N	66	170	1	1	8	44
							73	9									
09	4410	X	3309	-0-	-1101	-0-	370	1	2872	3	N	61					105
							67	9									
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	301	1	5547	3	N	81					186
							89	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	261	1	4486	3	N	103	174	1			115
							113	9									
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	262	1	4766	3	N	94	172	1			37
							103	9									
01	5952	X	5299	-0-	-653	-0-	274	1	4926	3	N	90					127
							99	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	535	1	3050	3	N	127	180	1	3	8	30
							140	9									
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	479	1	3169	3	N	154					184
							169	9									
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	481	1	3059	3	N	102					286
							112	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	464	1	3318	3	N	80	179	1	1	8	186
							88	9									
12	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	459	1	3282	3	N	123	175	1			134
							135	9									
01	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	472	1	3333	3	N	112	182	1			64
							123	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	904	-0-	-6474	-0-	895	3	9	9	N	8	1	8			101
09	7380	X	6906	-0-	-474	-0-	6795	3	111	9	N	101	185	1			17
10	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	7101	3	112	9	N	102					119
11	7380	X	5735	-0-	-1645	-0-	5704	3	31	9	N	28	1	8			146
12	7130	X	6068	-0-	-1062	-0-	6012	3	56	9	N	51	177	1			20
01	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6750	3	28	9	N	25					45

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7004	-0-	-467	-0-	6959	3	45	9	N	41	1	8			127
09	7170	X	6779	-0-	-391	-0-	6745	3	34	9	N	31					158
10	7254	X	6124	-0-	-1130	-0-	6089	3	35	9	N	32	182	1			8
11	6870	X	5441	-0-	-1429	-0-	5417	3	24	9	N	22					30
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6160	3	40	9	N	36	1	8			65
01	7006	X	6734	-0-	-272	-0-	6683	3	51	9	N	46	1	8			110

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	9187	3	58	9	N	53					136
09	9300	X	8940	-0-	-360	-0-	8882	3	58	9	N	53	176	1			13
10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9372	3	68	9	N	62					75
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9088	3	69	9	N	63					138
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9373	3	64	9	N	58	176	1			20
01	9455	X	9132	-0-	-323	-0-	9079	3	53	9	N	48	1	8			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	302	1	5724	3	N	107	174	1	1	8	77
							118	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	331	1	4082	3	N	43					120
							47	9									
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	345	1	5116	3	N	94	160	1			54
							103	9									
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	333	1	4726	3	N	70	1	8			123
							77	9									
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	329	1	4846	3	N	83	166	1			40
							91	9									
*01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	365	1	4369	3	N	21					61
							23	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	6317	3	23	9	N	21	1	8			135
09	6180	X	5433	-0-	-747	-0-	12	1	5398	3	N	21					156
							23	9									
10	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	42	1	5737	3	N	18					174
							20	9									
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	31	1	5560	3	N	25	173	1			26
							28	9									
12	6355	X	5662	-0-	-693	-0-	33	1	5600	3	N	26	1	8			51
							29	9									
01	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	29	1	5567	3	N	23	1	8			73
							25	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7928	-0-	-287	-0-	7803	3	125	9	N	114	1	8			167
09	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	7306	3	45	9	N	41	138	1			70
10	8060	X	7845	-0-	-215	-0-	7764	3	81	9	N	74					144
11	7800	X	7441	-0-	-359	-0-	7430	3	11	9	N	10					154
12	7936	X	7464	-0-	-472	-0-	7372	3	92	9	N	84	171	1			67
01	7936	X	7259	-0-	-677	-0-	7231	3	28	9	N	25					92

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	93	1	5902	3	N	12	1	8			93
							13	9									
09	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	90	1	5467	3	N	12					105
							13	9									
10	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	93	1	5087	3	N	11					116
							12	9									
11	5910	X	4731	-0-	-1179	-0-	87	1	4633	3	N	10					126
							11	9									
12	6107	X	4631	-0-	-1476	-0-	87	1	4531	3	N	12					138
							13	9									
01	6014	X	4306	-0-	-1708	-0-	91	1	4202	3	N	12					150
							13	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5965	3	24	9	N	22	1	8			87
09	6330	X	6271	-0-	-59	-0-	6246	3	25	9	N	23					110
10	6479	X	5910	-0-	-569	-0-	5889	3	21	9	N	19					129
11	6270	X	5571	-0-	-699	-0-	5550	3	21	9	N	19					148
12	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	6140	3	29	9	N	26	3	8			171
01	6479	X	5374	-0-	-1105	-0-	5354	3	20	9	N	18	180	1	1	8	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1378	-0-	-1784	-0-	620	1	706	3	N	47	59	1	3	8	26
							52	9									
09	3090	X	644	-0-	-2446	-0-	600	1	11	3	N	30					56
							33	9									
10	3193	X	663	-0-	-2530	-0-	620	1	43	9	N	39	62	1			33
11	3090	X	625	-0-	-2465	-0-	594	1	31	9	N	28	1	8			60
12	1705	X	705	-0-	-1000	-0-	620	1	33	3	N	47	54	1			53
							52	9									
01	1364	X	646	-0-	-718	-0-	620	1	26	9	N	24					77

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					55
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					55

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

08	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	293	1	5809	3	N	46	1	8			99
							51	9									
09	5850	X	3840	-0-	-2010	-0-	345	1	3404	3	N	83	169	1			13
							91	9									
10	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	301	1	4313	3	N	15					28
							17	9									
11	5940	X	4988	-0-	-952	-0-	284	1	4682	3	N	20					48
							22	9									
12	6138	X	5104	-0-	-1034	-0-	269	1	4802	3	N	30	1	8			77
							33	9									
01	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	295	1	4765	3	N	28	1	8			104
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10895	-0-	-668	-0-	10588	3	307	9	N	279	290	1			126
09	11400	X	10840	-0-	-560	-0-	10576	3	264	9	N	240	177	1			189
10	11780	X	11046	-0-	-734	-0-	10779	3	267	9	N	243	348	1			84
11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10168	3	274	9	N	249	182	1			151
12	11191	X	10904	-0-	-287	-0-	10616	3	288	9	N	262	218	1			195
01	11191	X	10804	-0-	-387	-0-	10522	3	282	9	N	256	347	1			104

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	838	-0-	-1828	-0-	770	1	68	9	N	62					160
09	2580	X	838	-0-	-1742	-0-	763	1	75	9	N	68	172	1			56
10	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	781	1	28	9	N	25					81
11	1800	X	740	-0-	-1060	-0-	703	1	37	9	N	34					115
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	533	1	131	9	N	119	173	1			61
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	615	1	69	9	N	63					124

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	N	23	1	8			136
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	N	22					158
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23					181
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1064	3	25	9	N	23	171	1			33
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	965	3	21	9	N	19	1	8			51
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1080	3	45	9	N	41					92

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	616	1	4493	3	N	21	3	8			38
							23	9									
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	600	1	4339	3	N	15					53
							17	9									
10	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	620	1	4281	3	N	21					74
							23	9									
11	5040	X	3164	-0-	-1876	-0-	394	1	2739	3	N	28	1	8			101
							31	9									
12	5208	X	3437	-0-	-1771	-0-	560	1	2856	3	N	19					120
							21	9									
01	5146	X	3024	-0-	-2122	-0-	620	1	2383	3	N	19					139
							21	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	321	1	4975	3	N	15	5	8			80
							17	9									
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	6081	3	N	17					97
							19	9									
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	275	1	6038	3	N	13					110
							14	9									
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	258	1	5987	3	N	12					122
							13	9									
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	233	1	5863	3	N	25					147
							28	9									
*01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	275	1	4002	3	N	10					157
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		334	-0-	334	1041	334	3			N	-0-					-0-
09	1372	X	331	-0-	-1041	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4988	3	42	9	N	38					95
09	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4971	3	33	9	N	30	117	1			8
10	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5053	3	35	9	N	32					40
11	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4883	3	51	9	N	46					86
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5139	3	50	9	N	45	112	1			19
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5011	3	29	9	N	26					45

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	3	10	9	N	9	1	8			91
09	2730	X	2691	-0-	-39	-0-	2676	3	15	9	N	14					105
10	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2694	3	21	9	N	19					124
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2782	3	28	9	N	25	1	8			148
12	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2774	3	31	9	N	28	158	1	1	8	17
01	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2777	3	26	9	N	24	1	8			40

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1445	3	36	9	N	33					120
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	3	37	9	N	34					154
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1501	3	31	9	N	28					182
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	3	41	9	N	37	168	1			51
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1083	3	32	9	N	29					80
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1150	3	31	9	N	28					108

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2461	3	26	9	N	24	1	8			132
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					161
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20	9	N	18					179
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	3	13	9	N	12	159	1	1	8	31
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2354	3	12	9	N	11					42
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	3	21	9	N	19	1	8			60

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					93
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					93
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					93
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11724	-0-	-1079	-0-	11590	3	134	9	N	122	170	1			49
09	12330	X	9953	-0-	-2377	-0-	51	1	9773	3	N	117					166
							129	9									
10	12679	X	11329	-0-	-1350	-0-	11186	3	143	9	N	130	179	1			117
11	12150	X	10363	-0-	-1787	-0-	59	1	10157	3	N	134	170	1			81
							147	9									
12	12400	X	11339	-0-	-1061	-0-	3	1	11168	3	N	153	165	1	2	8	67
							168	9									
01	11718	X	11294	-0-	-424	-0-	11142	3	152	9	N	138	182	1	1	8	22

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11470	3	80	9	N	73	74	1			85
09	11130	X	10933	-0-	-197	-0-	10892	3	41	9	N	37					122
10	11501	X	11300	-0-	-201	-0-	11245	3	55	9	N	50	111	1			61
11	11190	X	10849	-0-	-341	-0-	10786	3	63	9	N	57	38	1			80
12	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	11013	3	65	9	N	59	104	1			35
01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	10945	3	55	9	N	50					85

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	466	1	1916	3	N	90	177	1	2	8	79
							99	9									
09	2040	X	1516	-0-	-524	-0-	423	1	1021	3	N	65					144
							72	9									
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	415	1	2200	3	N	111	180	1			75
							122	9									
11	2400	X	2359	-0-	-41	-0-	99	1	2174	3	N	78	1	8			152
							86	9									
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2342	3	135	9	N	123	174	1			101
01	2728	N	2358	-0-	-370	-0-	2256	3	102	9	N	93	167	1			27

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

08	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	364	1	2603	3	N	125	176	1	4	8	101
							138	9									
09	3660	X	1811	-0-	-1849	-0-	306	1	1387	3	N	107					208
							118	9									
10	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	343	1	1969	3	N	83	186	1			105
							91	9									
11	3660	X	1751	-0-	-1909	-0-	79	1	1566	3	N	96	1	8			200
							106	9									
12	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	2367	3	116	9	N	105	171	1			134
01	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	2427	3	142	9	N	129	171	1			92

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					47
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					47
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					47
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					47
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					47

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4878	3	29	9	N	26	165	1	1	8	48
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4573	3	26	9	N	24					72
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4070	3	29	9	N	26					98
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3599	3	20	9	N	18					116
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3815	3	21	9	N	19	1	8			134
*01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3910	3	22	9	N	20	1	8			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	5008	-0-	-3486	-0-	186	1	4606	3	N	196	171	1			109
							216	9									
09	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	186	1	7665	3	N	285	165	1			229
							314	9									
10	8494	X	8481	-0-	-13	-0-	187	1	8040	3	N	231	354	1			106
							254	9									
11	8220	X	6567	-0-	-1653	-0-	184	1	6116	3	N	243	169	1			180
							267	9									
12	8494	X	8461	-0-	-33	-0-	166	1	7936	3	N	326	337	1			169
							359	9									
*01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	3	N	320	354	1			135
							352	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6945	3	1	9	N	1	1	8			103
09	6090	X	5140	-0-	-950	-0-	5100	3	40	9	N	36					139
10	6293	X	4430	-0-	-1863	-0-	17	1	4382	3	N	28					167
							31	9									
11	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	78	1	4956	3	N	31	171	1			27
							34	9									
12	6293	X	4969	-0-	-1324	-0-	104	1	4844	3	N	19					46
							21	9									
01	6293	X	6290	-0-	-3	-0-	102	1	6149	3	N	35					81
							39	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	6685	-0-	-2894	-0-	263	1	6363	3	N	54					102
							59	9									
09	9270	X	5870	-0-	-3400	-0-	294	1	5534	3	N	38					140
							42	9									
10	9269	X	5724	-0-	-3545	-0-	317	1	5375	3	N	29					169
							32	9									
11	7620	X	6258	-0-	-1362	-0-	283	1	5946	3	N	26	173	1			22
							29	9									
12	7471	X	6630	-0-	-841	-0-	272	1	6303	3	N	50					72
							55	9									
01	6696	X	6279	-0-	-417	-0-	273	1	5951	3	N	50					122
							55	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	652	-0-	-495	-0-	188	1	461	3	N	3	2	8			79
							3	9									
09	900	X	484	-0-	-416	-0-	249	1	235	3	N	-0-					79
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	424	1	2633	3	N	27					106
							30	9									
11	3000	N	4128	-0-	1128	1128	275	1	3797	3	N	51					157
							56	9									
12	3100	N	5480	-0-	2380	3508	279	1	5101	3	N	91	174	1			74
							100	9									
*01	3100	N	4893	-0-	1793	5301	295	1	4543	3	N	50					124
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	742	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	692	3	98	9	N	89					119
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	821	3	63	9	N	57					176
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	802	3	61	9	N	55	176	1	1	8	54
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	822	3	63	9	N	57	3	8			108
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	805	3	68	9	N	62	1	8			169

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

08	620	X	600	-0-	-20	-0-	574	1	26	9	N	24					117
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	516	1	1473	3	N	41					158
							45	9									
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	503	1	2166	3	N	36	179	1			15
							40	9									
11	690	X	514	-0-	-176	-0-	449	1	65	9	N	59					74
12	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	461	1	847	3	N	45					119
							50	9									
01	2697	X	1270	-0-	-1427	-0-	462	1	784	3	N	22					141
							24	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

08	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	269	1	1581	3	N	18	1	8			104
							20	9									
09	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	258	1	811	3	N	5					109
							6	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	245	1	2614	3	N	31					140
							34	9									
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	183	1	2849	3	N	25					165
							28	9									
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	258	1	2351	3	N	18	169	1			14
							20	9									
01	2883	X	1056	-0-	-1827	-0-	82	1	974	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6487	-0-	-54	-0-	154	1	6301	3	N	29	160	1	1	8	21
							32	9									
09	6330	X	4287	-0-	-2043	-0-	151	1	4123	3	N	12					33
							13	9									
10	6541	X	1637	-0-	-4904	-0-	233	1	1396	3	N	7					40
							8	9									
11	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	315	1	5270	3	N	24					64
							26	9									
12	6541	X	4907	-0-	-1634	-0-	230	1	4646	3	N	28					92
							31	9									
01	6479	X	3999	-0-	-2480	-0-	597	1	3355	3	N	43					135
							47	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

08	1674	X	433	-0-	-1241	-0-	414	1	19	9	N	17					68
09	1410	X	426	-0-	-984	-0-	401	1	25	9	N	23					91
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	358	1	636	3	N	21					112
							23	9									
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	312	1	14	9	N	13					125
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	1			N	-0-					125
01	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	1			N	-0-					125

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11769	3	1	9	N	1	1	8			70
09	11190	X	11144	-0-	-46	-0-	11136	3	8	9	N	7					77
10	11594	X	11514	-0-	-80	-0-	11501	3	13	9	N	12					89
11	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	10796	3	10	9	N	9					98
12	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11999	3	23	9	N	21	2	8			117
*01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12484	3	24	9	N	22	1	8			138

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

08	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6026	3	36	9	N	33	2	8			69
09	6900	X	5161	-0-	-1739	-0-	5130	3	31	9	N	28					97
10	6975	X	5630	-0-	-1345	-0-	5598	3	32	9	N	29					126
11	5970	X	5279	-0-	-691	-0-	5236	3	43	9	N	39					165
12	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	5361	3	40	9	N	36					201
01	6076	X	4993	-0-	-1083	-0-	4964	3	29	9	N	26	171	1			56

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

08	11098	X	10854	-0-	-244	-0-	10843	3	11	9	N	10	1	8			90
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10780	3	8	9	N	7					97
10	10416	X	10199	-0-	-217	-0-	10186	3	13	9	N	12					109
11	10500	X	8167	-0-	-2333	-0-	29	1	8117	3	N	19					128
							21	9									
12	11160	X	5602	-0-	-5558	-0-	85	1	5484	3	N	30					158
							33	9									
01	11160	X	4277	-0-	-6883	-0-	4224	3	53	9	N	48	181	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	620	1	4702	3	N	83	4	8			116
							91	9									
09	4980	X	4978	-0-	-2	-0-	600	1	4353	3	N	23					139
							25	9									
10	5425	X	4787	-0-	-638	-0-	600	1	4165	3	N	20					159
							22	9									
11	5250	X	3663	-0-	-1587	-0-	580	1	3064	3	N	17					176
							19	9									
12	5425	X	4012	-0-	-1413	-0-	620	1	3366	3	N	24	166	1			34
							26	9									
01	5425	X	3828	-0-	-1597	-0-	607	1	3196	3	N	23					57
							25	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	1031	-0-	-3960	-0-	981	1	50	9	N	45					99
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	829	1	1293	3	N	148					247
							163	9									
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	633	1	1130	3	N	80	187	1			140
							88	9									
11	1320	X	949	-0-	-371	-0-	925	1	24	9	N	22					162
12	2356	X	815	-0-	-1541	-0-	807	1	8	9	N	7	157	1			12
01	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	1			N	-0-					12

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	3599	-0-	-3841	-0-	405	1	3026	3	N	153	168	1	3	8	89
							168	9									
09	7200	X	3018	-0-	-4182	-0-	392	1	2462	3	N	149	168	1			70
							164	9									
10	4030	X	1606	-0-	-2424	-0-	404	1	1066	3	N	124					194
							136	9									
11	3480	X	551	-0-	-2929	-0-	460	1	91	9	N	83	175	1			102
12	3596	X	517	-0-	-3079	-0-	440	1	77	9	N	70					172
*01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	382	1	4290	3	N	269	338	1			103
							296	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9434	3	57	9	N	52	1	8			119
09	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9218	3	46	9	N	42					161
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9479	3	55	9	N	50	174	1			37
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8918	3	68	9	N	62					99
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9011	3	51	9	N	46	120	1			25
*01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8999	3	59	9	N	54					79

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9520	-0-	-1640	-0-	9409	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11337	3	103	9	N	94					153
10	11532	X	10586	-0-	-946	-0-	10478	3	108	9	N	98	170	1			81
11	11160	X	10630	-0-	-530	-0-	10501	3	129	9	N	117	159	1			39
12	11532	X	11236	-0-	-296	-0-	11112	3	124	9	N	113	3	8			149
01	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	10624	3	121	9	N	110	161	1	1	8	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10872	3	43	9	N	39					102
09	10740	X	10323	-0-	-417	-0-	10298	3	25	9	N	23					125
10	11098	X	10710	-0-	-388	-0-	10656	3	54	9	N	49					174
11	10740	X	10429	-0-	-311	-0-	10406	3	23	9	N	21	182	1			13
12	10974	X	10728	-0-	-246	-0-	10661	3	67	9	N	61	57	1			17
01	10912	X	10592	-0-	-320	-0-	10534	3	58	9	N	53					70

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12462	-0-	-744	-0-	12289	3	173	9	N	157	168	1			120
09	12450	X	11691	-0-	-759	-0-	11518	3	173	9	N	157	164	1			113
10	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12117	3	174	9	N	158	174	1			97
11	12060	X	11665	-0-	-395	-0-	11487	3	178	9	N	162					259
12	12462	X	9858	-0-	-2604	-0-	9676	3	182	9	N	165	330	1	1	8	93
01	12462	X	10593	-0-	-1869	-0-	10422	3	171	9	N	155	174	1	1	8	73

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	8314	3	202	9	N	184	353	1	1	8	123
09	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	7941	3	238	9	N	216	181	1			158
10	9114	X	8142	-0-	-972	-0-	7901	3	241	9	N	219	171	1			206
11	8700	X	7903	-0-	-797	-0-	7664	3	239	9	N	217	175	1			248
12	8866	X	6261	-0-	-2605	-0-	129	1	5931	3	N	183	337	1			94
							201	9									
01	8525	X	5015	-0-	-3510	-0-	261	1	4621	3	N	121	172	1			43
							133	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	691	-0-	-3122	-0-	674	1	17	9	N	15	7	8			150
09	3690	X	681	-0-	-3009	-0-	681	1			N	-0-					150
10	2945	X	425	-0-	-2520	-0-	418	1	7	9	N	6					156
11	2850	X	402	-0-	-2448	-0-	399	1	3	9	N	3	1	8			158
12	2015	X	113	-0-	-1902	-0-	112	1	1	9	N	1					159
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8	162	1			5

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4625	-0-	-1606	-0-	1053	1	3178	3	N	358	350	1	1	8	111
							394	9									
09	5790	X	4365	-0-	-1425	-0-	1022	1	2954	3	N	354	350	1			115
							389	9									
10	5983	X	1266	-0-	-4717	-0-	1056	1	210	9	N	191	170	1			136
11	4530	X	1974	-0-	-2556	-0-	959	1	600	3	N	377	171	1			342
							415	9									
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	638	1	3945	3	N	432	525	1			249
							475	9									
*01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	658	1	4366	3	N	273	342	1			180
							300	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	316	1	6590	3	N	249	335	1	2	8	90
							274	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	544	1	5077	3	N	126	163	1			53
							139	9									
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	260	177	1			136
							286	9									
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	590	1	4378	3	N	262	164	1			234
							288	9									
12	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	474	1	3230	3	N	201	347	1			88
							221	9									
01	4495	X	2275	-0-	-2220	-0-	407	1	1696	3	N	156	155	1			89
							172	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	3002	-0-	-6639	-0-	467	1	2516	3	N	17	3	8			77
							19	9									
09	9030	X	2374	-0-	-6656	-0-	456	1	1899	3	N	17					94
							19	9									
10	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	472	1	1622	3	N	20					114
							22	9									
11	2910	X	1871	-0-	-1039	-0-	462	1	1392	3	N	15	1	8			128
							17	9									
12	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	466	1	1154	3	N	9	133	1			4
							10	9									
01	3007	X	1654	-0-	-1353	-0-	483	1	1153	3	N	16					20
							18	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	313	1	3973	3	N	577	528	1	3	8	218
							635	9									
09	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	296	1	3555	3	N	530	718	1			30
							583	9									
10	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	301	1	3445	3	N	520	174	1			376
							572	9									
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	288	1	3480	3	N	357	514	1			219
							393	9									
12	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	302	1	3622	3	N	647	697	1			169
							712	9									
01	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	320	1	3410	3	N	551	512	1			208
							606	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	694	1	62	9	N	56	170	1	1	8	62
09	3000	N	4328	-0-	1328	1328	549	1	3567	3	N	193					255
							212	9									
10	3100	N	3670	-0-	570	1898	375	1	3175	3	N	109	176	1			188
							120	9									
11	3000	N	4744	-0-	1744	3642	297	1	4300	3	N	134	180	1			142
							147	9									
12	8099	X	4457	-0-	-3642	-0-	430	1	3889	3	N	125	171	1			96
							138	9									
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	570	1	3010	3	N	191	173	1			114
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	474	1	3556	3	N	-0-					110
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	383	1	4574	3	N	7					117
							8	9									
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	245	1	6781	3	N	6					123
							7	9									
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	197	1	7024	3	N	27					150
							30	9									
12	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	129	1	7449	3	N	35	163	1			22
							39	9									
*01	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	20	1	7940	3	N	25					47
							28	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9382	3	39	9	N	35	170	1			44
09	9510	X	9072	-0-	-438	-0-	9013	3	59	9	N	54					98
10	9548	X	9182	-0-	-366	-0-	9130	3	52	9	N	47					145
11	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8501	3	47	9	N	43					188
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9554	3	42	9	N	38	169	1			57
01	9424	X	9350	-0-	-74	-0-	9291	3	59	9	N	54					111

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	92	1	11041	3	N	98	177	1	1	8	33
							108	9									
09	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11085	3	124	9	N	113					146
10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	N	94					240
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	106	1	7705	3	N	50	169	1			121
							55	9									
12	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	60	1	8907	3	N	61					182
							67	9									
*01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8832	3	110	9	N	100	171	1			111

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	338	1	2824	3	N	437	351	1	3	8	151
							481	9									
09	3810	X	2647	-0-	-1163	-0-	328	1	1893	3	N	387	350	1			188
							426	9									
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	349	1	2861	3	N	430	365	1			253
							473	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	338	1	3060	3	N	396	514	1			135
							436	9									
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	369	1	3036	3	N	528	530	1			133
							581	9									
01	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	417	1	2196	3	N	444	341	1			236
							488	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	384	1	5967	3	N	503	535	1	2	8	58
							553	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	376	1	5539	3	N	409	171	1			296
							450	9									
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	395	1	5296	3	N	343	367	1			272
							377	9									
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	443	1	4013	3	N	396	505	1			163
							436	9									
12	5022	X	4206	-0-	-816	-0-	423	1	3344	3	N	399	174	1			388
							439	9									
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	511	1	4136	3	N	360	511	1			237
							396	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	259	1	6844	3	N	186	187	1	1	8	185
							205	9									
09	7470	X	6161	-0-	-1309	-0-	250	1	5754	3	N	143	175	1			153
							157	9									
10	7843	X	4683	-0-	-3160	-0-	285	1	4322	3	N	69	180	1			42
							76	9									
11	7590	X	4714	-0-	-2876	-0-	299	1	4283	3	N	120					162
							132	9									
12	7843	X	4248	-0-	-3595	-0-	228	1	3934	3	N	78	171	1			69
							86	9									
01	7316	X	2111	-0-	-5205	-0-	441	1	1470	3	N	182	174	1			77
							200	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	229	1	4911	3	N	46					157
							51	9									
09	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	206	1	4820	3	N	43					200
							47	9									
10	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	215	1	4563	3	N	32	187	1			45
							35	9									
11	5280	X	4598	-0-	-682	-0-	223	1	4323	3	N	47					92
							52	9									
12	5239	X	4530	-0-	-709	-0-	236	1	4237	3	N	52					144
							57	9									
01	5239	X	4009	-0-	-1230	-0-	231	1	3691	3	N	79	173	1			50
							87	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6592	3	9	9	N	8					122
09	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6293	3	2	9	N	2					124
10	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	6218	3	3	9	N	3					127
11	6690	X	5849	-0-	-841	-0-	5834	3	15	9	N	14					141
12	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6151	3	13	9	N	12					153
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5880	3	8	9	N	7					160

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	4220	-0-	-5917	-0-	188	1	4029	3	N	3	1	8			45
							3	9									
09	6870	X	4051	-0-	-2819	-0-	189	1	3861	3	N	1					46
							1	9									
10	6758	X	5207	-0-	-1551	-0-	297	1	4893	3	N	15					61
							17	9									
11	6540	X	5249	-0-	-1291	-0-	374	1	4874	3	N	1	1	8			61
							1	9									
12	4216	X	243	-0-	-3973	-0-	243	1			N	-0-					61
01	5208	X	1371	-0-	-3837	-0-	1370	3	1	9	N	1					62

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	6062	3	51	9	N	46	3	8			77
09	5910	X	5827	-0-	-83	-0-	5786	3	41	9	N	37					114
10	5983	X	5039	-0-	-944	-0-	5018	3	21	9	N	19					133
11	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	5420	3	31	9	N	28					161
12	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	5471	3	28	9	N	25					186
01	6107	X	5327	-0-	-780	-0-	5296	3	31	9	N	28	170	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	589	1	5331	3	N	34	7	8			163
							37	9									
09	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	280	1	4526	3	N	20	162	1			21
							22	9									
10	5859	X	3998	-0-	-1861	-0-	784	1	3201	3	N	12					33
							13	9									
11	5760	X	3940	-0-	-1820	-0-	304	1	3601	3	N	32					65
							35	9									
12	5952	X	4490	-0-	-1462	-0-	313	1	4136	3	N	37	11	8			91
							41	9									
01	5952	X	4285	-0-	-1667	-0-	313	1	3940	3	N	29	3	8			117
							32	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	31	1	7608	3	N	5	4	8			102
							6	9									
09	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	80	1	7898	3	N	3					105
							3	9									
10	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	219	1	8583	3	N	2					107
							2	9									
11	9000	X	7148	-0-	-1852	-0-	86	1	7062	3	N	-0-					107
12	9300	X	8547	-0-	-753	-0-	90	1	8451	3	N	5	5	8			107
							6	9									
01	8804	X	8346	-0-	-458	-0-	90	1	8250	3	N	5	2	8			110
							6	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10337	3	21	9	N	19					66
09	9360	X	8378	-0-	-982	-0-	8357	3	21	9	N	19					85
10	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	9122	3	29	9	N	26					111
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10061	3	28	9	N	25	1	8			135
12	10354	X	10305	-0-	-49	-0-	10277	3	28	9	N	25					160
01	10354	X	8935	-0-	-1419	-0-	8904	3	31	9	N	28	175	1	1	8	12

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	103	1	5903	3	N	54	1	8			232
							59	9									
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	99	1	5623	3	N	8	179	1			61
							9	9									
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	104	1	6183	3	N	29					90
							32	9									
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	100	1	5445	3	N	14					104
							15	9									
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	94	1	5126	3	N	29					133
							32	9									
01	5115	X	3815	-0-	-1300	-0-	112	1	3686	3	N	15					148
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8991	-0-	-278	-0-	8883	3	108	9	N	98	175	1			128
09	8880	X	8595	-0-	-285	-0-	8500	3	95	9	N	86	175	1			39
10	9176	X	8654	-0-	-522	-0-	8534	3	120	9	N	109					148
11	8880	X	2379	-0-	-6501	-0-	2331	3	48	9	N	44	172	1			20
12	9114	X	5930	-0-	-3184	-0-	24	1	5808	3	N	89					109
							98	9									
01	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8396	3	164	9	N	149	180	1	1	8	77

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	47	1	11789	3	N	75	1	8			102
							83	9									
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	48	1	11027	3	N	59					161
							65	9									
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	58	1	8952	3	N	55	169	1			47
							61	9									
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	65	1	5846	3	N	77					124
							85	9									
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	61	1	4164	3	N	80	172	1			32
							88	9									
*01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	110	1	2534	3	N	41					73
							45	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	1430	-0-	-4801	-0-	520	1	895	3	N	14					47
							15	9									
09	4590	X	1452	-0-	-3138	-0-	474	1	969	3	N	8					55
							9	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	175	1	7097	3	N	40					95
							44	9									
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	439	1	5810	3	N	41					136
							45	9									
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9295	3	53	9	N	48	166	1			18
*01	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1	1	8583	3	N	52					70
							57	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8265	3	74	9	N	67					137
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7876	3	97	9	N	88	174	1			51
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8096	3	58	9	N	53					104
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8585	3	81	9	N	74					178
12	7874	X	7235	-0-	-639	-0-	7157	3	78	9	N	71	155	1			94
*01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	24	1	8315	3	N	113					207
							124	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	4504	-0-	-3370	-0-	327	1	4057	3	N	109	168	1	1	8	106
							120	9									
09	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	255	1	4831	3	N	202	185	1			123
							222	9									
10	5983	X	4299	-0-	-1684	-0-	278	1	3893	3	N	116					239
							128	9									
11	5790	X	4947	-0-	-843	-0-	316	1	4468	3	N	148	338	1			49
							163	9									
12	5983	X	4814	-0-	-1169	-0-	301	1	4317	3	N	178	165	1			62
							196	9									
01	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	318	1	4633	3	N	155	170	1			47
							171	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	386	1	4717	3	N	44	3	8			130
							48	9									
09	5220	X	1252	-0-	-3968	-0-	238	1	1008	3	N	5					135
							6	9									
10	5270	X	4644	-0-	-626	-0-	393	1	4218	3	N	30					165
							33	9									
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	289	1	5508	3	N	39	173	1			31
							43	9									
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	N	43					74
							47	9									
*01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	262	1	4980	3	N	42					116
							46	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12259	3	17	9	N	15					39
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11281	3	17	9	N	15					54
10	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11354	3	17	9	N	15					69
11	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10767	3	24	9	N	22					91
12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11039	3	22	9	N	20					111
*01	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10788	3	21	9	N	19					130

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7871	-0-	-1057	-0-	7796	3	75	9	N	68	1	8			111
09	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7801	3	112	9	N	102	185	1			28
10	8835	X	7849	-0-	-986	-0-	3	1	7743	3	N	94					122
							103	9									
11	8100	X	7532	-0-	-568	-0-	7416	3	116	9	N	105	173	1			54
12	8184	X	7524	-0-	-660	-0-	7417	3	107	9	N	97					151
01	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	7262	3	107	9	N	97	172	1			76

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7174	-0-	-762	-0-	7152	3	22	9	N	20					166
09	7680	X	6711	-0-	-969	-0-	6685	3	26	9	N	24	171	1			19
10	7936	X	6520	-0-	-1416	-0-	6495	3	25	9	N	23					42
11	7260	X	6499	-0-	-761	-0-	6464	3	35	9	N	32					74
12	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	6272	3	26	9	N	24					98
01	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6495	3	41	9	N	37					135

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5326	-0-	-1990	-0-	453	1	4687	3	N	169	178	1	1	8	76
							186	9									
09	7080	X	4747	-0-	-2333	-0-	432	1	4179	3	N	124					200
							136	9									
10	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	422	1	4511	3	N	117	177	1			140
							129	9									
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	409	1	3833	3	N	151	178	1			113
							166	9									
12	5735	X	4499	-0-	-1236	-0-	335	1	4006	3	N	144	171	1			86
							158	9									
01	5332	X	4278	-0-	-1054	-0-	479	1	3663	3	N	124	176	1			34
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	899	1	6308	3	N	48	176	1	1	8	24
							53	9									
09	6600	X	5228	-0-	-1372	-0-	841	1	4332	3	N	50					74
							55	9									
10	8091	X	6401	-0-	-1690	-0-	783	1	5561	3	N	52					126
							57	9									
11	7830	X	6024	-0-	-1806	-0-	870	1	5096	3	N	53	166	1			13
							58	9									
12	8091	X	6323	-0-	-1768	-0-	813	1	5445	3	N	59	3	8			69
							65	9									
*01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	230	1	8304	3	N	100	1	8			168
							110	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	8066	3	111	9	N	101	1	8			181
09	8010	X	7875	-0-	-135	-0-	7767	3	108	9	N	98	188	1			91
10	8277	X	7801	-0-	-476	-0-	73	1	7632	3	N	87					178
							96	9									
11	7920	X	7126	-0-	-794	-0-	7029	3	97	9	N	88	167	1			99
12	8184	X	5182	-0-	-3002	-0-	5136	3	46	9	N	42	78	1	1	8	62
01	8184	X	7021	-0-	-1163	-0-	2	1	6916	3	N	94	1	8			155
							103	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	151	1	7046	3	N	74	1	8			124
							81	9									
09	7470	X	7043	-0-	-427	-0-	144	1	6811	3	N	80	178	1			26
							88	9									
10	7719	X	7050	-0-	-669	-0-	148	1	6771	3	N	119					145
							131	9									
11	7470	X	5734	-0-	-1736	-0-	138	1	5530	3	N	60	182	1			23
							66	9									
12	7719	X	3965	-0-	-3754	-0-	134	1	3773	3	N	53	58	1			18
							58	9									
01	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	137	1	7047	3	N	61					79
							67	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6392	-0-	-1079	-0-	450	1	5856	3	N	78	181	1	1	8	92
							86	9									
09	6660	X	5865	-0-	-795	-0-	429	1	5366	3	N	64					156
							70	9									
10	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	419	1	5571	3	N	183	174	1			165
							201	9									
11	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	415	1	5255	3	N	109					274
							120	9									
12	6634	X	5336	-0-	-1298	-0-	335	1	4846	3	N	141	177	1			238
							155	9									
01	6386	X	5169	-0-	-1217	-0-	451	1	4683	3	N	32	173	1			97
							35	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6146	3	67	9	N	61	177	1			11
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5932	3	59	9	N	54					65
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6059	3	56	9	N	51					116
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5773	3	59	9	N	54					170
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5893	3	61	9	N	55	171	1			54
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5789	3	72	9	N	65					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	145	1	6726	3	N	6	169	1	1	8	26
							7	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	126	1	4384	3	N	-0-					26
10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	20	1	11066	3	N	-0-					26
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	203	1	6253	3	N	-0-					26
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	214	1	6386	3	N	-0-					26
*01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	227	1	5640	3	N	19					45
							21	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	486	-0-	-785	-0-	403	1	83	9	N	75	1	8			125
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	209	1	5316	3	N	146	161	1			110
							161	9									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	209	1	5808	3	N	118	180	1			48
							130	9									
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	166	1	4279	3	N	83					131
							91	9									
12	5890	X	103	-0-	-5787	-0-	48	1	55	9	N	50	170	1			11
01	6138	X	83	-0-	-6055	-0-	83	1			N	-0-					11

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10480	3	46	9	N	42	181	1	1	8	45
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10341	3	47	9	N	43					88
10	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10820	3	54	9	N	49					137
11	10950	X	10167	-0-	-783	-0-	10114	3	53	9	N	48					185
12	11315	X	8073	-0-	-3242	-0-	66	1	7898	3	N	99	174	1			110
							109	9									
*01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69					179

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					49
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					49
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					49
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					49
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					49
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					49

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		83	-0-	83	129	83	2			N	-0-					-0-
11	181	X	52	-0-	-129	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	330	X	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	341	X	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	341	X	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	2	3	9	N	3					108
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					109
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					111
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	5	2	2	9	N	2					113
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					115
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					117

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 10487 - 10769

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

08	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	203	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	139	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	149	1	4764	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	159	1	4469	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5269	-0-	-249	-0-	175	1	5094	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4456	-0-	-1062	-0-	132	1	4324	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

08	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9010	-0-	-693	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8513	-0-	-877	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8500	-0-	-890	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8660	-0-	-733	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	310	1	6756	2	N	14	108	1			88
							15	9									
09	6810	X	6676	-0-	-134	-0-	300	1	6368	2	N	7					95
							8	9									
10	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	310	1	6450	2	N	-0-					95
11	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	300	1	6150	2	N	-0-					95
12	7285	X	6635	-0-	-650	-0-	310	1	6304	2	N	19					114
							21	9									
*01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	310	1	6790	2	N	-0-					114

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	107	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	161	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	141	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4060	-0-	-1117	-0-	135	1	3925	2	N	-0-					-0-
*01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	178	1	5826	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
*01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6690	-0-	-1184	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6580	-0-	-1040	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6709	-0-	-1165	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6641	-0-	-199	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12426	-0-	-532	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11878	-0-	-362	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12161	-0-	-169	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11858	-0-	-883	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6759	-0-	-619	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6872	-0-	-444	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1219	-0-	-1447	-0-	47	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	959	-0-	-1621	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	492	-0-	-2174	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	143	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	110	1	2650	2	N	-0-					-0-
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	97	1	2471	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	68	1	1727	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	92	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	67	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	69	1	1663	2	N	-0-					-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	66	1	1674	2	N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	59	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	80	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	55	1	1415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5046	-0-	-193	-0-	192	1	4854	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	265	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	201	1	4838	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4857	-0-	-213	-0-	192	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	197	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	187	1	4781	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	501	1	11622	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11484	-0-	-1536	-0-	619	1	10865	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	11577	-0-	-1877	-0-	464	1	11113	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	428	1	10417	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10959	-0-	-1658	-0-	435	1	10524	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10863	-0-	-1258	-0-	409	1	10454	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	105	1	2637	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	142	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	103	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	105	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	102	1	2622	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	127	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	172	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	118	1	2831	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2570	-0-	-760	-0-	101	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	106	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2658	-0-	-659	-0-	100	1	2558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	14411	-0-	-996	-0-	550	1	13861	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	744	1	13056	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	10525	-0-	-4665	-0-	421	1	10104	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13961	-0-	-739	-0-	552	1	13409	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13550	-0-	-1423	-0-	539	1	13011	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	12593	-0-	-1822	-0-	474	1	12119	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	35	1	4166	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	31	1	4019	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	142	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	188	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	142	1	3392	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	128	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3352	-0-	-492	-0-	134	1	3218	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	125	1	3197	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2344	-0-	-1686	-0-	27	1	2317	3	N	-0-					87
09	3870	X	2852	-0-	-1018	-0-	22	1	2830	3	N	-0-					87
10	3999	X	2213	-0-	-1786	-0-	28	1	2185	3	N	-0-					87
11	3750	X	2073	-0-	-1677	-0-	22	1	2045	3	N	5					92
							6	9									
12	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	22	1	2239	3	N	-0-					92
01	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	22	1	2184	3	N	95	87	1			8
							105	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	43	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	42	1	1004	2	N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	140	1	3537	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	191	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	144	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	136	1	3319	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	142	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	133	1	3393	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5211	-0-	-276	-0-	199	1	5012	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	254	1	4465	2	N	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	208	1	5007	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	177	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4443	-0-	-951	-0-	177	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4138	-0-	-1070	-0-	155	1	3983	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	197	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	272	1	4774	2	N	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	204	1	4895	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4875	-0-	-315	-0-	193	1	4682	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	193	1	4653	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	179	1	4574	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2175	-0-	-1979	-0-	24	1	2151	3	Y	-0-					25
09	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-					25
10	4650	X	2929	-0-	-1721	-0-	36	1	2893	3	Y	-0-					25
11	4500	X	2774	-0-	-1726	-0-	28	1	2726	3	Y	18					43
							20	9									
12	3410	X	2500	-0-	-910	-0-	23	1	2477	3	Y	-0-					43
01	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	32	1	3251	3	Y	5					48
							6	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	123	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	201	1	3526	2	N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	138	1	3314	2	N	-0-					-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	164	1	3962	2	N	-0-					-0-
*01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	176	1	4486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2427	-0-	-1076	-0-	27	1	2400	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	22	1	2909	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2382	-0-	-1121	-0-	29	1	2353	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	24	1	2361	3	Y	4					4
							4	9									
12	3596	X	2389	-0-	-1207	-0-	22	1	2367	3	Y	-0-					4
01	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	24	1	2485	3	Y	5					5
							6	9									

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	147	1	3713	2	N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	200	1	3516	2	N	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	166	1	3978	2	N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	143	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	163	1	3956	2	N	-0-					-0-
*01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	141	1	3603	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	243	1	6150	2	N	-0-					-0-
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	314	1	7528	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5302	-0-	-1208	-0-	210	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	4173	-0-	-3670	-0-	166	1	4007	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	3036	-0-	-4807	-0-	114	1	2922	2	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	105	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	152	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	77	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	435	-0-	-1905	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	2	N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	96	1	2420	2	N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	179	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	141	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	114	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	133	1	3203	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	75	1	1918	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	191	1	4828	2	N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	263	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	199	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	192	1	4674	2	N	-0-					-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	237	1	5714	2	N	-0-					-0-
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	205	1	5239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	20	1	1761	3	Y	-0-					2
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	-0-					2
10	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	20	1	1474	3	Y	-0-					2
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	3	Y	120					122
							132	9									
12	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	17	1	1657	3	Y	10					132
							11	9									
01	2170	X	1752	-0-	-418	-0-	17	1	1721	3	Y	13					145
							14	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	89	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	108	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1675	-0-	-605	-0-	66	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	69	1	1672	2	N	-0-					-0-
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	54	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	74	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	53	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	54	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	51	1	1301	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5093	-0-	1993	1993	190	1	4903	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

08	5487	X	5081	-0-	-406	-0-	194	1	4887	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	261	1	4572	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4166	-0-	-1507	-0-	167	1	3999	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3661	-0-	-1829	-0-	144	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3612	-0-	-1658	-0-	143	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	136	1	3485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	234	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	183	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	166	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3132	-0-	-528	-0-	194	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	192	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	191	1	3309	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	51	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	990	N	765	-0-	-225	-0-	30	1	735	2	N	-0-					-0-
12	992	N	41	-0-	-951	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	748	-0-	-275	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	306	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	420	1	7368	2	N	-0-					-0-
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	324	1	7783	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7215	-0-	-645	-0-	285	1	6930	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6241	-0-	-1881	-0-	248	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	4842	-0-	-3280	-0-	183	1	4659	2	N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	188	1	2947	2	N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	161	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	158	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	183	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	187	1	2735	2	N	-0-					-0-
*01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	157	1	2758	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	52	1	1242	2	N	-0-					-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069	N	2258	-0-	-811	-0-	26	1	2232	3	Y	-0-			32
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	21	1	2715	3	Y	-0-			32
10	3100	X	1996	-0-	-1104	-0-	26	1	1970	3	Y	-0-			32
11	3000	X	2278	-0-	-722	-0-	24	1	2228	3	Y	24			56
							26	9							
12	3162	X	2091	-0-	-1071	-0-	21	1	2057	3	Y	12			68
							13	9							
01	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	18	1	1705	3	Y	9			77
							10	9							

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	N	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	N	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	54	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	55	1	1342	2	N	-0-			-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

08	4743	X	4370	-0-	-373	-0-	167	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	229	1	4022	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	173	1	4135	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	158	1	3828	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	166	1	3998	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	156	1	3972	2	N	-0-			-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

08	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	180	1	4517	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	244	1	4281	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	152	1	3660	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	182	1	4416	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	3960	-0-	-907	-0-	157	1	3803	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3010	-0-	-1702	-0-	113	1	2897	2	N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	136	1	3423	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	192	1	3363	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	146	1	3489	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	2702	-0-	-928	-0-	107	1	2595	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	123	1	2986	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3115	-0-	-574	-0-	117	1	2998	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

08	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	134	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	188	1	3296	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	152	1	3638	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	143	1	3487	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	136	1	3289	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	121	1	3079	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4974	-0-	-546	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5080	-0-	-624	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	202	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	265	1	4649	2	N	-0-					-0-
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	248	1	5932	2	N	-0-					-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	139	1	3377	2	N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	194	1	4685	2	N	-0-					-0-
*01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	189	1	4833	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6006	-0-	-597	-0-	229	1	5777	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5724	-0-	-546	-0-	309	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	235	1	5657	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	212	1	5147	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	233	1	5627	2	N	-0-					-0-
*01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	247	1	6297	2	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	155	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	213	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	160	1	3846	2	N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	156	1	3767	2	N	-0-					-0-
*01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	142	1	3636	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	74	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1756	2	N	-0-					-0-
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8614	-0-	-531	-0-	329	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8427	-0-	-363	-0-	455	1	7972	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	346	1	8310	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8359	-0-	-431	-0-	331	1	8028	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	340	1	8219	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8533	-0-	-178	-0-	322	1	8211	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	127	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	180	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	139	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	132	1	3226	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	133	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	123	1	3153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5437	-0-	-887	-0-	207	1	5230	2	N	-0-			-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	330	1	5799	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	206	1	4949	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	198	1	4824	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	4503	-0-	-1821	-0-	179	1	4324	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	4973	-0-	-1351	-0-	187	1	4786	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	119	1	2985	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	109	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	98	1	2403	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	90	1	2170	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2151	-0-	-949	-0-	81	1	2070	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			-0-
11	2280	X	347	-0-	-1933	-0-	347	3			N	-0-			-0-
12	2356	X	1496	-0-	-860	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
01	2356	X	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	90	1	2271	2	N	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	N	-0-			-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	73	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	77	1	1852	2	N	-0-			-0-
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	76	1	1938	2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	203	1	5131	2	N	-0-			-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	275	1	4826	2	N	-0-			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	223	1	5350	2	N	-0-			-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	208	1	5073	2	N	-0-			-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	212	1	5145	2	N	-0-			-0-
*01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	207	1	5297	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	98	1	2489	2	N	-0-			-0-
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-			-0-
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	89	1	2156	2	N	-0-			-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	90	1	2184	2	N	-0-			-0-
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	N	-0-			-0-
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					14
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					14
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1	1	2969	3	N	-0-					14
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	4	1	2814	3	N	70					84
							77	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1	1	2834	3	N	21					105
							23	9									
*01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	3	1	2674	3	N	22					127
							24	9									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4408	-0-	-1947	-0-	51	1	4357	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5220	-0-	-930	-0-	40	1	5180	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5098	-0-	-1257	-0-	65	1	5033	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5556	-0-	-594	-0-	57	1	5471	3	Y	25					25
							28	9									
12	5642	X	5243	-0-	-399	-0-	50	1	5193	3	Y	-0-					25
01	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	51	1	4943	3	Y	25					-0-
							28	9									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1387	-0-	-1310	-0-	15	1	1372	3	N	-0-					13
09	2730	X	1311	-0-	-1419	-0-	10	1	1301	3	N	-0-					13
10	2821	X	1235	-0-	-1586	-0-	15	1	1220	3	N	-0-					13
11	2730	X	1285	-0-	-1445	-0-	14	1	1271	3	N	-0-					13
12	1767	X	823	-0-	-944	-0-	6	1	660	3	N	143	143	1			13
							157	9									
01	1395	X	690	-0-	-705	-0-	6	1	604	3	N	73					73
							80	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	93	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	123	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	115	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	98	1	1717	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	316	1	4877	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4850	-0-	-400	-0-	246	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	259	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4163	-0-	-1177	-0-	255	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4609	-0-	-909	-0-	269	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	269	1	4561	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	99	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	91	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	102	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	95	1	1583	2	N	-0-					-0-
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	93	1	1645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	191	1	3001	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	153	1	2928	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	165	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3155	-0-	-115	-0-	191	1	2964	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	190	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	183	1	2965	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	284	1	4579	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4710	-0-	-450	-0-	245	1	4465	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	253	1	4596	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	280	1	4448	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	284	1	4605	2	N	-0-					-0-
*01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	281	1	4674	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	143	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	127	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	139	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	132	1	2242	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	241	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	207	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	215	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	224	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	223	1	3629	2	N	-0-					-0-
*01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	215	1	3564	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13866	-0-	-1293	-0-	529	1	13337	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13048	-0-	-1622	-0-	703	1	12345	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13319	-0-	-1561	-0-	533	1	12786	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12978	-0-	-1422	-0-	513	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13015	-0-	-1369	-0-	517	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12953	-0-	-904	-0-	487	1	12466	2	N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	150	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	202	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148	1	3555	2	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	140	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	134	1	3224	2	N	-0-					-0-
*01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	122	1	3129	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	109	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	149	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	115	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	91	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	116	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	106	1	2718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	178	1	4489	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	238	1	4170	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	172	1	4140	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	145	1	3519	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	145	1	3512	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3663	-0-	-1018	-0-	138	1	3525	2	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

08	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	102	1	2586	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2605	-0-	-905	-0-	141	1	2464	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	108	1	2605	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	101	1	2472	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	104	1	2531	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	102	1	2616	2	N	-0-			-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

08	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	166	1	4166	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	229	1	4010	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	159	1	3807	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3792	-0-	-588	-0-	149	1	3643	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	163	1	3923	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	154	1	3935	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

08	341	N	25	-0-	-316	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-			-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	7	1	178	2	N	-0-			-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	7	1	183	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	251	1	6335	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	344	1	6045	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6456	-0-	-333	-0-	258	1	6198	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	254	1	6172	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6129	-0-	-691	-0-	243	1	5886	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5710	-0-	-893	-0-	215	1	5495	2	N	-0-			-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	285	1	7202	2	N	-0-			-0-
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	371	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	289	1	6940	2	N	-0-			-0-
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	297	1	7232	2	N	-0-			-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	276	1	6658	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	240	1	6151	2	N	-0-			-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	147	1	3703	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	197	1	3455	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	151	1	3626	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	143	1	3465	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	147	1	3543	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	139	1	3533	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	333	1	5359	2	N	-0-			-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	276	1	5103	2	N	-0-			-0-
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	282	1	5098	2	N	-0-			-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	320	1	4937	2	N	-0-			-0-
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	309	1	4884	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	269	1	4546	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	159	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	155	1	2652	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	156	1	2401	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	158	1	2498	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	149	1	2510	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	124	1	1818	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	89	1	1684	2	N	-0-			-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	101	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	104	1	1647	2	N	-0-			-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	103	1	1790	2	N	-0-			-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	161	1	2587	2	N	-0-			-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	136	1	2587	2	N	-0-			-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	131	1	2412	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	2583	-0-	-27	-0-	154	1	2429	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	158	1	2501	2	N	-0-			-0-
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	140	1	2406	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	132	1	3328	2	N	-0-			-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	181	1	3169	2	N	-0-			-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	133	1	3186	2	N	-0-			-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	131	1	3194	2	N	-0-			-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	129	1	3130	2	N	-0-			-0-
*01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	125	1	3202	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-			-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-			-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-			-0-
01	3534	X	2031	-0-	-1503	-0-	2031	3			N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

08	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

08	6882	X	5397	-0-	-1485	-0-	205	1	5192	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	5674	-0-	-1226	-0-	306	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5185	-0-	-1945	-0-	207	1	4978	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5793	-0-	-1107	-0-	229	1	5564	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5441	-0-	-1007	-0-	217	1	5224	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	219	1	5595	2	N	-0-			-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	137	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	188	1	3298	2	N	-0-			-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	N	-0-			-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	138	1	3355	2	N	-0-			-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	139	1	3353	2	N	-0-			-0-
*01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	128	1	3257	2	N	-0-			-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	308	1	4911	2	N	-0-			-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	257	1	4754	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	268	1	4815	2	N	-0-			-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	303	1	4651	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	295	1	4704	2	N	-0-			-0-
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	295	1	5020	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

08	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	66	1	1657	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1139	-0-	-721	-0-	61	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	98	1	2373	2	N	-0-			-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	230	1	5538	2	N	-0-			-0-
*01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	83	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	111	1	1954	2	N	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1112	-0-	-688	-0-	44	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	25	1	2198	3	N	-0-					15
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	21	1	2785	3	N	-0-					15
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	28	1	2137	3	N	-0-					15
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	32	1	2983	3	N	161					176
							177	9									
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	3	N	14	187	1			3
							15	9									
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	20	1	1990	3	N	-0-					3

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	281	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	353	1	6184	2	N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	272	1	6524	2	N	-0-					-0-
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	265	1	6462	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	197	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2830	-0-	-1758	-0-	106	1	2724	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3003	-0-	-477	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	67	1	1184	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	865	-0-	-395	-0-	34	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	39	1	930	2	N	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	401	1	6390	2	N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	341	1	6435	2	N	-0-					-0-
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	373	1	6656	2	N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	406	1	6324	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	204	1	3247	2	N	-0-					-0-
*01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	285	1	4454	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

08	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	254	1	3980	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3625	-0-	-1055	-0-	186	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3425	-0-	-1411	-0-	179	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3522	-0-	-1158	-0-	214	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	215	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	198	1	3483	2	N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

08	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	113	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	115	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	104	1	2541	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	112	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	88	1	2251	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	691	-0-	-899	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

08	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1604	-0-	-886	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1645	-0-	-928	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	466	-0-	-1580	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	391	-0-	-1252	-0-	391	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	79	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1803	2	N	-0-					-0-
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	76	1	1961	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	183	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	153	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	165	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	175	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	240	1	2604	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	208	1	2440	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	142	1	3584	2	N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	192	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	99	1	2402	2	N	-0-					-0-
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	126	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	171	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	127	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	2	N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	120	1	2908	2	N	-0-					-0-
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	110	1	2813	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	960	N	530	-0-	-430	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	9616	-0-	-1694	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	11597	-0-	-90	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10001	-0-	-1309	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	10070	-0-	-1617	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	9775	-0-	-1819	-0-	9775	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4232	-0-	-748	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
*01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	186	1	2868	2	N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	153	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	158	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	171	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	166	1	2736	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	150	1	2559	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

08	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	24	1	2051	3	N	-0-					16
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	20	1	2659	3	N	-0-					16
10	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	26	1	1987	3	N	-0-					16
11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	22	1	2052	3	N	35					51
							39	9									
12	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	18	1	1806	3	N	9					60
							10	9									
01	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	19	1	1918	3	N	34	57	1			37
							37	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	215	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	2	N	-0-					-0-
*01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	346	1	5185	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	136	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	112	1	1794	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	110	1	1853	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

08	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	32	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	30	1	3860	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	33	1	2878	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	2789	-0-	-811	-0-	25	1	2764	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2892	-0-	-828	-0-	24	1	2807	3	N	55					55
							61	9									
01	3720	X	2798	-0-	-922	-0-	24	1	2713	3	N	55					-0-
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	23	1	2029	3	Y	-0-					15
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	33	1	4224	3	Y	-0-					15
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	41	1	3187	3	Y	-0-					15
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	34	1	3199	3	Y	-0-					15
12	4402	X	2201	-0-	-2201	-0-	21	1	2180	3	Y	-0-					15
01	4402	X	2177	-0-	-2225	-0-	21	1	2035	3	Y	110					110
							121	9									

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	144	1	2352	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2412	-0-	-438	-0-	125	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	865	-0-	-2049	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1804	-0-	-1016	-0-	110	1	1694	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	711	-0-	-1769	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	109	1	2749	2	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	169	1	2953	2	N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	94	1	2259	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1098	-0-	-2126	-0-	41	1	1057	2	N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1226	-0-	-1192	-0-	14	1	1212	3	Y	-0-					9
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	13	1	1725	3	Y	-0-					9
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	3	Y	-0-					9
11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	15	1	1389	3	Y	-0-					9
12	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	14	1	1413	3	Y	1					10
							1	9									
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	3	Y	10					20
							11	9									

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1876	-0-	-511	-0-	72	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	103	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	62	1	1586	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	54	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	48	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	44	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	43	1	1085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6240	-0-	-990	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	6330	2	287	9	N	261	177	1			84
11	7230	X	6105	-0-	-1125	-0-	6105	2			N	-0-					84
12	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	6384	2	80	9	N	73					157
01	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	6271	2	51	9	N	46	165	1			38

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2654	-0-	-1128	-0-	31	1	2623	3	Y	-0-					15
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	29	1	3725	3	Y	-0-					15
10	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	39	1	2936	3	Y	-0-					15
11	3660	X	3238	-0-	-422	-0-	34	1	3063	3	Y	128					143
							141	9									
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	29	1	2875	3	Y	10					153
							11	9									
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	30	1	2871	3	Y	15					168
							17	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	34	1	2920	3	Y	-0-					14
09	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	24	1	3114	3	Y	-0-					14
10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	35	1	2631	3	Y	-0-					14
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	47	1	4379	3	Y	127					141
							140	9									
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	3	Y	17	126	1			32
							19	9									
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	46	1	4451	3	Y	13					45
							14	9									

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	148	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	202	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	153	1	3677	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	137	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	160	1	3863	2	N	-0-					-0-
*01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3821	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	182	1	2865	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	144	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	153	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	170	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	173	1	2762	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	162	1	2772	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	148	1	3732	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	200	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	146	1	3492	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	137	1	3330	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	141	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	140	1	3581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	175	1	4421	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	239	1	4182	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	180	1	4320	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	171	1	4167	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	170	1	4128	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	159	1	4070	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3751	-0-	-1333	-0-	3751	3			N	-0-			-0-
09	4830	X	3018	-0-	-1812	-0-	3018	3			N	-0-			-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	259	1	4123	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4083	-0-	-417	-0-	213	1	3870	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	222	1	3962	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	249	1	3856	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	244	1	3846	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	223	1	3817	2	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	111	1	2790	2	N	-0-			-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	N	-0-			-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	119	1	2843	2	N	-0-			-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2605	2	N	-0-			-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	111	1	2671	2	N	-0-			-0-
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	105	1	2663	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	2	N	-0-			-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	71	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	132	1	3225	2	N	-0-			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	133	1	3229	2	N	-0-			-0-
*01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	124	1	3174	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-			-0-
09	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
10	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
11	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
01	2852	N	2472	-0-	-380	-0-	2472	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	2	N	-0-					-0-
09	900	N	576	-0-	-324	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	N	-0-					-0-
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	23	1	574	2	N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1763	-0-	-252	-0-	20	1	1743	3	Y	-0-					91
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	17	1	2280	3	Y	-0-					91
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	Y	-0-					91
11	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	17	1	1562	3	Y	-0-					91
12	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	16	1	1542	3	Y	-0-					91
01	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	17	1	1685	3	Y	11					88
							12	9									

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	113	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2626	2	N	-0-					-0-
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
*01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7090	-0-	-443	-0-	271	1	6819	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6881	-0-	-559	-0-	371	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7077	-0-	-611	-0-	283	1	6794	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	273	1	6630	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6984	-0-	-363	-0-	278	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	261	1	6661	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	5648	-0-	-1854	-0-	65	1	5583	3	N	-0-					16
09	7350	X	7324	-0-	-26	-0-	54	1	7017	3	N	230	177	1			69
							253	9									
10	7595	X	5588	-0-	-2007	-0-	70	1	5274	3	N	222	177	1			114
							244	9									
11	7350	X	4468	-0-	-2882	-0-	48	1	4410	3	N	9					123
							10	9									
12	7595	X	3186	-0-	-4409	-0-	31	1	3152	3	N	3	103	1			23
							3	9									
01	7564	X	3073	-0-	-4491	-0-	32	1	3035	3	N	5					28
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

08	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	177	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4153	-0-	-1157	-0-	224	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3195	-0-	-2292	-0-	128	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3600	-0-	-1710	-0-	142	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4057	-0-	-1027	-0-	162	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	166	1	4228	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8531	-0-	-889	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	8540	-0-	-1194	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8393	-0-	-1027	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8948	-0-	-600	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8270	-0-	-534	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

08	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	69	1	6041	3	N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	96	1	12447	3	N	-0-					-0-
10	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	330	1	26860	3	N	-0-					-0-
11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	143	1	14216	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	4524	-0-	-2544	-0-	43	1	4481	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	44	1	4457	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	103	1	2583	2	N	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	N	-0-					-0-
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	122	1	2950	2	N	-0-					-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1399	3	N	-0-			40
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	11	1	1450	3	N	-0-			40
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	14	1	1058	3	N	-0-			40
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	3	N	18			58
							20	9							
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	617	3	N	5			63
							6	9							
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5			68

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	425	1	10719	2	N	-0-			-0-
09	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	535	1	9386	2	N	-0-			-0-
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	393	1	9411	2	N	-0-			-0-
11	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	371	1	9015	2	N	-0-			-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	359	1	8676	2	N	-0-			-0-
*01	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	339	1	8657	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	85	1	2151	2	N	-0-			-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	138	1	2431	2	N	-0-			-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-			-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	102	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	97	1	2335	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	90	1	2301	2	N	-0-			-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2276	-0-	-948	-0-	25	1	2251	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	16	1	2066	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	1392	-0-	-2080	-0-	18	1	1374	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	2294	-0-	-1066	-0-	24	1	2268	3	Y	2			2
							2	9							
12	3317	X	1964	-0-	-1353	-0-	19	1	1941	3	Y	4			6
							4	9							
01	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	19	1	1957	3	Y	3			9
							3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	110	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	141	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	100	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	125	1	3011	2	N	-0-					-0-
*01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	127	1	3244	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	115	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	111	1	2703	2	N	-0-					-0-
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	115	1	2941	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	156	1	3932	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	184	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	155	1	3737	2	N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	140	1	3399	2	N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	117	1	2813	2	N	-0-					-0-
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	137	1	3516	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3081	-0-	-1693	-0-	34	1	3047	3	N	-0-					35
09	5130	X	3802	-0-	-1328	-0-	29	1	3773	3	N	-0-					35
10	5301	X	3004	-0-	-2297	-0-	37	1	2967	3	N	-0-					35
11	5130	X	3145	-0-	-1985	-0-	31	1	3020	3	N	85					120
							94	9									
12	5301	X	2703	-0-	-2598	-0-	25	1	2672	3	N	5					125
							6	9									
01	3937	X	2900	-0-	-1037	-0-	27	1	2735	3	N	125					-0-
							138	9									

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2983	-0-	-1047	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3831	-0-	-699	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	1	1	2850	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3099	-0-	-1431	-0-	4	1	3092	3	Y	3					3
							3	9									
12	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	1	1	2903	3	Y	32					35
							35	9									
01	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	3	1	2957	3	Y	12					47
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	197	1	4973	2	N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	265	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	202	1	4847	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	192	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	192	1	4622	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	193	1	4939	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3551	-0-	451	451	41	1	3510	3	N	-0-					125
09	3000	N	4203	-0-	1203	1654	31	1	4025	3	N	134	134	1			125
							147	9									
10	3100	N	2982	-0-	-118	1536	39	1	2943	3	N	-0-					125
11	4852	X	3316	-0-	-1536	-0-	35	1	3281	3	N	-0-					125
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	30	1	3063	3	N	-0-					125
*01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	25	1	2462	3	N	20					78
							22	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	331	1	8339	2	N	-0-					-0-
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	397	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	294	1	7038	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	268	1	6514	2	N	-0-					-0-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	290	1	7005	2	N	-0-					-0-
*01	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	281	1	7180	2	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4191	-0-	-738	-0-	242	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	294	1	3709	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4035	-0-	-894	-0-	357	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3706	-0-	-854	-0-	279	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	316	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	714	1	3043	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	255	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	280	1	6037	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	320	1	6113	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6066	-0-	-204	-0-	249	1	5817	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	279	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5625	-0-	-854	-0-	543	1	5082	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6631	-0-	-1057	-0-	253	1	6378	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5974	-0-	-1466	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5410	-0-	-2278	-0-	217	1	5193	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5807	-0-	-973	-0-	229	1	5578	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5794	-0-	-1212	-0-	230	1	5564	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5669	-0-	-965	-0-	214	1	5455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	125	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	118	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	107	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	103	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	91	1	2339	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	167	1	4227	2	N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	211	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	434	1	10431	2	N	-0-					-0-
11	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	451	1	10959	2	N	-0-					-0-
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	415	1	10025	2	N	-0-					-0-
*01	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	435	1	11118	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4436	-0-	-1206	-0-	169	1	4267	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5321	-0-	-49	-0-	287	1	5034	2	N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	304	1	7312	2	N	-0-					-0-
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	302	1	7357	2	N	-0-					-0-
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	234	1	5637	2	N	-0-					-0-
*01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	228	1	5812	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
*01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	359	-0-	-1966	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1312	-0-	-938	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3803	-0-	703	703	3803	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3858	-0-	758	1461	3858	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4812	-0-	-799	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4219	-0-	-803	-0-	4219	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3599	-0-	-958	-0-	137	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3274	-0-	-1136	-0-	177	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	136	1	3281	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3311	-0-	-439	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	132	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	124	1	3182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	193	1	4867	2	N	-0-					-0-
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	256	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	189	1	4525	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	175	1	4269	2	N	-0-					-0-
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	189	1	4555	2	N	-0-					-0-
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	178	1	4550	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	2429	-0-	-5600	-0-	92	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	892	-0-	-6338	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3125	-0-	-3385	-0-	125	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	339	1	8220	2	N	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	364	1	8782	2	N	-0-					-0-
*01	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	367	1	9391	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					89
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			Y	-0-					89
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					89
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					89
12	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	3585	3			Y	-0-					89
01	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2481	-0-	-2045	-0-	95	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2497	-0-	-1853	-0-	134	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	132	1	3177	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	122	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	129	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	122	1	3132	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	460	1	11607	2	N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	626	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	483	1	11585	2	N	-0-					-0-
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	403	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	407	1	9849	2	N	-0-					-0-
*01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	409	1	10471	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4610	-0-	-730	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5495	-0-	-23	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5172	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10097	-0-	-1156	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
10	11222	X	8469	-0-	-2753	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	7729	-0-	-3161	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	7236	-0-	-4017	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	7581	-0-	-2525	-0-	7581	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	185	1	4661	2	N	-0-			-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	235	1	4125	2	N	-0-			-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	170	1	4072	2	N	-0-			-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	160	1	3909	2	N	-0-			-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	151	1	3666	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	2871	-0-	-911	-0-	108	1	2763	2	N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

08	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4222	2			Y	-0-			-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-			-0-
10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			Y	-0-			-0-
11	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	4042	2			Y	-0-			-0-
12	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188	2			Y	-0-			-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	25	1	2287	3	N	-0-			35
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	19	1	2519	3	N	-0-			35
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	27	1	2093	3	N	-0-			35
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	3	N	99			134
							109	9							
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	21	1	2246	3	N	7			141
							8	9							
*01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	20	1	2115	3	N	6			147
							7	9							

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

08	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	40	1	1004	2	N	-0-			-0-
09	1110	X	977	-0-	-133	-0-	53	1	924	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	984	-0-	-101	-0-	40	1	944	2	N	-0-			-0-
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4465	-0-	1365	1365	178	1	4287	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3676	-0-	576	1941	138	1	3538	2	N	-0-			-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

08	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	28	1	2457	3	Y	-0-			39
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	3046	3	Y	-0-			39
10	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	31	1	2350	3	Y	-0-			39
11	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	25	1	2421	3	Y	14			53
							15	9							
12	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	22	1	2193	3	Y	75			128
							83	9							
01	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	23	1	2271	3	Y	25			153
							28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	119	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	219	1	3839	2	N	-0-					-0-
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	150	1	3608	2	N	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	136	1	3281	2	N	-0-					-0-
*01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	108	1	2754	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	180	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	243	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	185	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	174	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	183	1	4430	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	173	1	4430	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	28	1	2398	3	N	-0-					23
09	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	26	1	3386	3	N	-0-					23
10	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	45	1	3540	3	N	-0-					23
11	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	31	1	2966	3	N	156					179
							172	9									
12	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	31	1	3213	3	N	31					210
							34	9									
01	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	31	1	3006	3	N	39	182	1			67
							43	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	298	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	217	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	170	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	130	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	136	1	3276	2	N	-0-					-0-
*01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	178	1	4567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	184	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	260	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	195	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4271	-0-	-619	-0-	168	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	176	1	4252	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3495	-0-	-1496	-0-	131	1	3364	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	102	-0-	-208	-0-	1	1	101	3	N	-0-					3
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					3
10	310	X	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					3
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					3
12	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					3
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
*01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	19	1	1743	3	N	-0-					70
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	20	1	2592	3	N	-0-					70
10	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	24	1	1897	3	N	-0-					70
11	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	21	1	1988	3	N	-0-					70
12	2635	X	1569	-0-	-1066	-0-	15	1	1552	3	N	2					72
							2	9									
01	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	17	1	1718	3	N	3					50
							3	9									

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	192	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	164	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	185	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	3050	2	N	-0-					-0-
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	29	1	2600	3	Y	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	30	1	3917	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2152	-0-	-1258	-0-	27	1	2125	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	27	1	2583	3	Y	43					43
							47	9									
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	26	1	2732	3	Y	5					48
							6	9									
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	27	1	2655	3	Y	14					62
							15	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	265	1	6683	2	N	-0-					-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	370	1	6495	2	N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	311	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	291	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	312	1	7549	2	N	-0-					-0-
*01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	299	1	7639	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5097	-0-	-2250	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6537	-0-	-1083	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	5633	-0-	-2241	-0-	2	1	5631	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	5818	-0-	-1802	-0-	7	1	5811	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	5093	-0-	-2440	-0-	2	1	5091	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	4848	-0-	-1910	-0-	5	1	4843	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10509	-0-	-558	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	10342	-0-	-908	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9020	-0-	-2605	-0-	3	1	9017	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	8789	-0-	-2461	-0-	11	1	8778	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	8584	-0-	-3041	-0-	3	1	8581	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	8874	-0-	-1821	-0-	9	1	8865	3	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	8682	-0-	-2726	-0-	331	1	8351	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	8143	-0-	-3527	-0-	439	1	7704	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	8715	-0-	-3344	-0-	349	1	8366	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8069	-0-	-3601	-0-	318	1	7751	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7045	-0-	-1976	-0-	280	1	6765	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	7122	-0-	-1589	-0-	268	1	6854	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1	1	3715	3	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	5	1	3873	3	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	2	1	4172	3	N	-0-					-0-
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	4	1	3939	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4515	-0-	-885	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4086	-0-	-1314	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4472	-0-	-1046	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	300	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7229	-0-	-451	-0-	390	1	6839	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	294	1	7044	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	5380	-0-	-2300	-0-	212	1	5168	2	N	-0-					-0-
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	322	1	7796	2	N	-0-					-0-
*01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	311	1	7944	2	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	261	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	198	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	261	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	261	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	216	1	4360	2	N	-0-					-0-
*01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	249	1	4175	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	17	1	1579	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	16	1	2120	3	N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	17	1	1737	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1714	-0-	-487	-0-	15	1	1699	3	N	-0-					-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	3	N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3099	-0-	-1458	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1355	-0-	-2515	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	289	-0-	-3307	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	18	1	1594	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	15	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1510	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	17	1	1583	3	Y	53					53
							58	9									
12	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	15	1	1496	3	Y	10					63
							11	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	15	1	1479	3	Y	5					68
							6	9									

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1919	-0-	-1460	-0-	22	1	1897	3	Y	-0-					40
09	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	18	1	2400	3	Y	-0-					40
10	3193	X	1732	-0-	-1461	-0-	23	1	1709	3	Y	-0-					40
11	3090	X	1842	-0-	-1248	-0-	19	1	1822	3	Y	1					41
							1	9									
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	14	1	1333	3	Y	2					43
							2	9									
*01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	15	1	1443	3	Y	2					45
							2	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	1	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	3	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	1	1	2482	3	N	-0-					-0-
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3	1	3071	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	525	1	13247	2	N	-0-					-0-
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	664	1	11644	2	N	-0-					-0-
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	390	1	9336	2	N	-0-					-0-
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	261	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	333	1	8055	2	N	-0-					-0-
*01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	330	1	8438	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	364	-0-	-1403	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	202	-0-	-1388	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	19	-0-	-1376	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7414	-0-	-2165	-0-	82	1	7332	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	8876	-0-	-1204	-0-	68	1	8808	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	7308	-0-	-3108	-0-	91	1	7217	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	7573	-0-	-2507	-0-	77	1	7483	3	N	12					12
							13	9									
12	10416	X	7156	-0-	-3260	-0-	67	1	7088	3	N	1					13
							1	9									
01	9176	X	7132	-0-	-2044	-0-	69	1	7060	3	N	3					16
							3	9									

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	36	1	3099	3	Y	-0-					15
09	4290	X	3680	-0-	-610	-0-	28	1	3652	3	Y	-0-					15
10	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	37	1	2934	3	Y	-0-					15
11	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	34	1	3331	3	Y	63					78
							69	9									
12	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	36	1	3779	3	Y	9					87
							10	9									
01	3813	X	2325	-0-	-1488	-0-	22	1	2281	3	Y	20					107
							22	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2139	-0-	-1023	-0-	95	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	61	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	63	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	63	1	1768	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	3636	-0-	-3990	-0-	41	1	3595	3	Y	-0-					64
09	7380	X	4655	-0-	-2725	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					64
10	6696	X	3715	-0-	-2981	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					64
11	5940	X	3838	-0-	-2102	-0-	40	1	3798	3	Y	-0-					64
12	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	36	1	3744	3	Y	10					74
							11	9									
01	4805	X	3861	-0-	-944	-0-	38	1	3775	3	Y	44	93	1			8
							48	9									

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2561	-0-	-942	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	1	1	2725	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	3	1	2913	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	1	1	2603	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	3	1	2524	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5979	-0-	-810	-0-	228	1	5751	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5801	-0-	-769	-0-	313	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	244	1	5866	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	226	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6087	-0-	-113	-0-	242	1	5845	2	N	-0-					-0-
*01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	236	1	6045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3546	-0-	-24	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2730	-0-	-1145	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	27	1	2289	3	Y	-0-					1
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	20	1	2560	3	Y	-0-					1
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	28	1	2163	3	Y	-0-					1
11	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	18	1	1748	3	Y	41					42
							45	9									
12	3069	X	1737	-0-	-1332	-0-	17	1	1711	3	Y	8					50
							9	9									
01	2666	X	1465	-0-	-1201	-0-	15	1	1443	3	Y	6					56
							7	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	170	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	258	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	206	1	4932	2	N	-0-					-0-
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	193	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	147	1	3565	2	N	-0-					-0-
*01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	191	1	4891	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3594	-0-	-456	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3098	-0-	-952	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2812	-0-	-908	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2558	-0-	-821	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

08	6076	X	3818	-0-	-2258	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3409	-0-	-1706	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3159	-0-	-1041	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2760	-0-	-1146	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

08	8959	X	8251	-0-	-708	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8188	-0-	-542	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8439	-0-	-737	-0-	8439	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

08	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

08	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	81	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2047	2	N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	84	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	81	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	83	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	76	1	1931	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

08	3720	X	3049	-0-	-671	-0-	117	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3286	-0-	-284	-0-	177	1	3109	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	129	1	3085	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	117	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	122	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	107	1	2733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
09	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	3230	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
01	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

08	9610	X	9112	-0-	-498	-0-	348	1	8764	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	483	1	8470	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9087	-0-	-523	-0-	364	1	8723	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	339	1	8239	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8794	-0-	-661	-0-	350	1	8444	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8486	-0-	-752	-0-	319	1	8167	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	187	1	3013	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3265	-0-	-275	-0-	173	1	3092	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	158	1	2946	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	163	1	2540	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	188	1	3018	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	174	1	2955	2	N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2313	2	N	-0-			-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	-0-			-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	89	1	2137	2	N	-0-			-0-
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2110	2	N	-0-			-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	89	1	2152	2	N	-0-			-0-
*01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	83	1	2125	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	172	1	4355	2	N	-0-			-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	232	1	4066	2	N	-0-			-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	185	1	4417	2	N	-0-			-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	172	1	4201	2	N	-0-			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	185	1	4458	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3614	-0-	-726	-0-	136	1	3478	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

08	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	500	1	12615	2	N	-0-					-0-
09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	641	1	11240	2	N	-0-					-0-
10	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	498	1	11954	2	N	-0-					-0-
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	431	1	10487	2	N	-0-					-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	433	1	10477	2	N	-0-					-0-
*01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	422	1	10787	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	131	1	3146	2	N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2311	-0-	-1192	-0-	92	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2522	-0-	-981	-0-	95	1	2427	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1	1	2127	3	Y	-0-					-0-
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	3	1	2003	3	Y	25					25
							28	9									
12	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	1	1	2153	3	Y	-0-					25
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	3	1	2137	3	Y	3					28
							3	9									

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

08	1364	N	537	-0-	-827	-0-	6	1	531	3	Y	-0-					44
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	12	1	1583	3	Y	-0-					44
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	Y	-0-					44
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	3	Y	37					81
							41	9									
12	2077	X	1190	-0-	-887	-0-	11	1	1179	3	Y	-0-					81
01	1643	X	1166	-0-	-477	-0-	11	1	1155	3	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

08	11098	X	10684	-0-	-414	-0-	407	1	10277	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10583	-0-	-157	-0-	571	1	10012	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	427	1	10248	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10266	-0-	-474	-0-	406	1	9860	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10672	-0-	-426	-0-	424	1	10248	2	N	-0-					-0-
*01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	416	1	10625	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	189	1	4761	2	N	-0-					-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	235	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	160	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3531	-0-	-759	-0-	140	1	3391	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	149	1	3607	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3541	-0-	-892	-0-	134	1	3407	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	73	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1651	-0-	-809	-0-	89	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	57	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	57	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1135	-0-	-508	-0-	43	1	1092	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	181	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	234	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	185	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	180	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	197	1	4777	2	N	-0-					-0-
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	182	1	4645	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	182	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	153	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	156	1	2686	2	N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	165	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2610	2	N	-0-					-0-
*01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	139	1	2374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	100	1	2512	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2450	-0-	-250	-0-	132	1	2318	2	N	-0-			-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	91	1	2205	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	2074	-0-	-536	-0-	82	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	93	1	2250	2	N	-0-			-0-
*01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	95	1	2418	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			102
09	14B2 EXT		5768	-0-	5768	5768	5768	3			N	-0-			102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-			102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-			102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-			102
01	14B2 EXT		1	-0-	1	5769	1	3			N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	244	1	6155	2	N	-0-			-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	343	1	6027	2	N	-0-			-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	255	1	6125	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	236	1	5734	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6560	-0-	-74	-0-	260	1	6300	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	224	1	5728	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	148	1	3734	2	N	-0-			-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	202	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	140	1	3364	2	N	-0-			-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	112	1	2707	2	N	-0-			-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	122	1	2955	2	N	-0-			-0-
*01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	124	1	3175	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

08	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	136	1	3415	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	183	1	3199	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	134	1	3234	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	119	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	132	1	3190	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	128	1	3279	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

08	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	168	1	4213	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3898	-0-	-452	-0-	210	1	3688	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	179	1	4280	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	171	1	4137	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	162	1	3923	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	150	1	3856	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-			-0-
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-			-0-
10	8401	X	8333	-0-	-68	-0-	8333	3			N	-0-			-0-
11	8130	X	7942	-0-	-188	-0-	7942	3			N	-0-			-0-
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-			-0-
*01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1876	-0-	-77	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
09	1980	X	1915	-0-	-65	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
10	2046	X	1743	-0-	-303	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-			-0-
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-			-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

08	2883	X	2075	-0-	-808	-0-	23	1	2052	3	N	-0-			12
09	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	21	1	2768	3	N	-0-			12
10	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	27	1	2122	3	N	-0-			12
11	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	24	1	2189	3	N	98			110
							108	9							
12	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	21	1	2165	3	N	20			130
							22	9							
*01	3100	N	3104	-0-	4	4	32	1	3048	3	N	22			152
							24	9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
09	2310	X	427	-0-	-1883	-0-	427	3			N	-0-			-0-
10	2387	X	35	-0-	-2352	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-			-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-			-0-
*01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

08	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	3			N	-0-			-0-
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
10	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	3672	3			N	-0-			-0-
11	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4380	3			N	-0-			-0-
*01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-			-0-
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-			-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3			N	-0-			-0-
11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-			-0-
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-			-0-
*01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-			-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-			-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
11	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-			-0-
01	3007	X	1982	-0-	-1025	-0-	1982	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

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

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					1
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					1
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					1
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					1
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1
*01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

08	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	260	1	6544	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6548	-0-	-382	-0-	353	1	6195	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6725	-0-	-436	-0-	269	1	6456	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	255	1	6184	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	262	1	6327	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	246	1	6279	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

08	14973	X	12357	-0-	-2616	-0-	471	1	11886	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	12037	-0-	-2423	-0-	649	1	11388	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	11777	-0-	-2204	-0-	471	1	11306	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11143	-0-	-1697	-0-	441	1	10702	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12170	-0-	-664	-0-	483	1	11687	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	10910	-0-	-1521	-0-	410	1	10500	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	110	1	2786	2	N	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	107	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	113	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	112	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	103	1	2621	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3701	-0-	-980	-0-	40	1	3661	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4382	-0-	-148	-0-	33	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	43	1	3574	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	37	1	3679	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3376	-0-	-1305	-0-	30	1	3346	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3472	-0-	-1054	-0-	33	1	3439	3	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	27	1	2480	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	28	1	3634	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2679	-0-	-1196	-0-	32	1	2647	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3224	-0-	-526	-0-	31	1	3181	3	N	11					11
							12	9									
12	3782	X	2447	-0-	-1335	-0-	22	1	2413	3	N	11					22
							12	9									
01	3782	X	2463	-0-	-1319	-0-	23	1	2437	3	N	3					25
							3	9									

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	154	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	206	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	161	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	154	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	163	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	150	1	3819	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	313	1	7895	2	N	-0-					-0-
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	434	1	7622	2	N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	316	1	7582	2	N	-0-					-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	315	1	7666	2	N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	321	1	7766	2	N	-0-					-0-
*01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	305	1	7796	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5068	-0-	1968	1968	5068	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3694	-0-	594	2562	3694	3			N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	67	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	2	N	-0-					-0-
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3533	-0-	-1055	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	2597	-0-	-2773	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	2225	-0-	-3820	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	2136	-0-	-3909	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9664	-0-	-1310	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
09	10320	X	8414	-0-	-1906	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10339	-0-	-325	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	10317	-0-	-33	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	10076	-0-	-619	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	6365	-0-	-3989	-0-	6365	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	X	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	279	X	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2562	-0-	-1530	-0-	29	1	2533	3	Y	-0-					29
09	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	26	1	3336	3	Y	-0-					29
10	4092	X	2148	-0-	-1944	-0-	28	1	2120	3	Y	-0-					29
11	3960	X	2368	-0-	-1592	-0-	25	1	2343	3	Y	-0-					29
12	4247	X	2427	-0-	-1820	-0-	24	1	2403	3	Y	-0-					29
01	3472	X	1440	-0-	-2032	-0-	12	1	1184	3	Y	222	174	1			48
							244	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3691	-0-	-1455	-0-	42	1	3649	3	Y	-0-					29
09	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	39	1	5119	3	Y	151	70	1			110
							166	9									
10	6200	X	4146	-0-	-2054	-0-	50	1	4007	3	Y	81					191
							89	9									
11	6000	X	4352	-0-	-1648	-0-	44	1	4308	3	Y	-0-					191
12	5146	X	4070	-0-	-1076	-0-	38	1	4014	3	Y	16	80	1			127
							18	9									
01	5146	X	3898	-0-	-1248	-0-	37	1	3816	3	Y	41					97
							45	9									

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5116	-0-	-1363	-0-	195	1	4921	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4306	-0-	-1904	-0-	233	1	4073	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	2554	-0-	-3863	-0-	102	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	3478	-0-	-2432	-0-	137	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3649	-0-	-2117	-0-	145	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	151	1	3877	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
*01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3439	-0-	439	529	3439	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3345	-0-	245	774	3345	3			N	-0-					-0-
*01	4155	X	3381	-0-	-774	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6273	-0-	-1198	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5460	-0-	-1770	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5629	-0-	-1842	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5123	-0-	-1511	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2810	-0-	-550	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	653	-0-	-3517	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	169	-0-	-4853	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

08	4216	X	3543	-0-	-673	-0-	39	1	3504	3	N	-0-					6
09	5370	X	4313	-0-	-1057	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					6
10	5549	X	3489	-0-	-2060	-0-	43	1	3446	3	N	-0-					6
11	5370	X	3632	-0-	-1738	-0-	37	1	3517	3	N	71					77
							78	9									
12	5518	X	3430	-0-	-2088	-0-	32	1	3394	3	N	4					81
							4	9									
01	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	34	1	3416	3	N	10					91
							11	9									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

08	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	212	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	327	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5318	-0-	-442	-0-	210	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	226	1	5440	2	N	-0-					-0-
*01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	239	1	6103	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

08	3782	X	2929	-0-	-853	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4667	3	N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	6	1	4669	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2838	-0-	-944	-0-	1	1	2837	3	N	-0-					-0-
*01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	5	1	4984	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	937	-0-	-1913	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
*01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1868	3			Y	-0-					17
09	2940	N	2351	-0-	-589	-0-	2351	3			Y	-0-					17
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1	1	1829	3	Y	-0-					17
11	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	3	1	1999	3	Y	-0-					17
12	2418	N	1854	-0-	-564	-0-	1	1	1853	3	Y	-0-					17
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	2	1	1817	3	Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6038	-0-	-1340	-0-	74	1	5964	3	Y	-0-					57
09	9270	X	3604	-0-	-5666	-0-	28	1	3576	3	Y	-0-					57
10	9579	X	4588	-0-	-4991	-0-	59	1	4529	3	Y	-0-					57
11	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	46	1	4190	3	Y	65					122
							72	9									
12	6975	X	4961	-0-	-2014	-0-	48	1	4885	3	Y	25	97	1			50
							28	9									
01	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	53	1	5184	3	Y	28					78
							31	9									

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	148	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2515	-0-	-1445	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	107	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	141	1	3410	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	135	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	133	1	3378	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6466	-0-	-1904	-0-	247	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	554	1	9720	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	247	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	228	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8901	-0-	-368	-0-	354	1	8547	2	N	-0-					-0-
*01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	554	1	14161	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7003	-0-	-1925	-0-	267	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	6363	-0-	-2457	-0-	343	1	6020	2	N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	367	1	8806	2	N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	367	1	8910	2	N	-0-					-0-
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	390	1	9418	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	343	1	8771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4008	-0-	-2471	-0-	153	1	3855	2	N	-0-			-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	372	1	6529	2	N	-0-			-0-
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	293	1	7034	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5683	-0-	-587	-0-	225	1	5458	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	236	1	5713	2	N	-0-			-0-
*01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	258	1	6596	2	N	-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

08	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	143	1	3598	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	184	1	3242	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3668	-0-	-21	-0-	147	1	3521	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	135	1	3282	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	149	1	3611	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	136	1	3462	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

08	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	518	1	13074	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	12828	-0-	-132	-0-	692	1	12136	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	12819	-0-	-573	-0-	513	1	12306	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	12571	-0-	-1079	-0-	496	1	12075	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	12594	-0-	-1511	-0-	500	1	12094	2	N	-0-			-0-
01	13578	X	13346	-0-	-232	-0-	502	1	12844	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

08	14B2 EXT		3888	-0-	3888	5785	3888	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3207	-0-	3207	8992	3207	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		791	-0-	791	9783	791	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		327	-0-	327	10110	327	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	10349	239	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY		158	-0-	158	10507	158	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-			-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-			-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-			-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-			-0-
*01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-			-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-			-0-
10	1860	X	1513	-0-	-347	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
12	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
*01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8726	-0-	-946	-0-	333	1	8393	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8446	-0-	-734	-0-	455	1	7991	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	347	1	8317	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8263	-0-	-677	-0-	327	1	7936	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8561	-0-	-553	-0-	340	1	8221	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8525	-0-	-217	-0-	321	1	8204	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

08	3534	X	1499	-0-	-2035	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	1460	-0-	-1960	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
10	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	3			N	-0-			-0-
11	3420	X	1105	-0-	-2315	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
*01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-			-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-			-0-
12	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			N	-0-			-0-
*01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	3			N	-0-			-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-			-0-
10	12493	X	12008	-0-	-485	-0-	12008	3			N	-0-			-0-
11	13860	X	10764	-0-	-3096	-0-	10764	3			N	-0-			-0-
12	14322	X	13556	-0-	-766	-0-	13556	3			N	-0-			-0-
01	14322	X	6849	-0-	-7473	-0-	6849	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-			-0-
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-			-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-			-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-			-0-
*01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	5931	-0-	-969	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6201	-0-	-929	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	5161	-0-	-1969	-0-	5161	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1181	-0-	-1702	-0-	10	1	1171	3	Y	-0-					9
09	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-					9
10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	25	1	2200	3	Y	130	97	1			42
							143	9									
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	21	1	2182	3	Y	-0-					42
12	1674	X	1236	-0-	-438	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-					42
01	2356	X	1659	-0-	-697	-0-	14	1	1579	3	Y	60	81	1			12
							66	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6715	-0-	-756	-0-	256	1	6459	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6587	-0-	-643	-0-	355	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	311	1	7464	2	N	-0-					-0-
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	304	1	7403	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	248	1	6005	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6129	-0-	-1342	-0-	231	1	5898	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	253	1	6390	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6426	-0-	-474	-0-	346	1	6080	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6659	-0-	-471	-0-	266	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	252	1	6134	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	261	1	6298	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6571	-0-	-94	-0-	248	1	6323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	164	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4065	-0-	-105	-0-	219	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	165	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	161	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	179	1	4322	2	N	-0-					-0-
*01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	227	1	5814	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	743	-0-	-1303	-0-	28	1	715	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	85	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	244	-0-	-2236	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	175	-0-	-2225	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	131	1	3164	2	N	-0-					-0-
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	149	1	3813	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2372	-0-	-1038	-0-	91	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	124	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1990	-0-	-1420	-0-	80	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1650	-0-	-750	-0-	66	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1739	-0-	-741	-0-	70	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1929	-0-	-458	-0-	73	1	1856	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2438	-0-	-1871	-0-	93	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1976	-0-	-1954	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	98	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	119	1	2890	2	N	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	158	1	3807	2	N	-0-					-0-
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	151	1	3850	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	343	1	8653	2	N	-0-					-0-
09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	417	1	7327	2	N	-0-					-0-
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	297	1	7103	2	N	-0-					-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	305	1	7407	2	N	-0-					-0-
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	361	1	8701	2	N	-0-					-0-
*01	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	361	1	9221	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	172	1	4344	2	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	233	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	176	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	158	1	3849	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3904	-0-	-777	-0-	155	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	146	1	3739	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	170	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3511	-0-	-839	-0-	189	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	155	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3950	-0-	-520	-0-	156	1	3794	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	151	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	158	1	4024	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	91	1	2043	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2454	-0-	-696	-0-	83	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	85	1	1882	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2120	-0-	-910	-0-	90	1	2022	3	N	7					7
							8	9									
12	2759	X	1953	-0-	-806	-0-	86	1	1866	3	N	1					8
							1	9									
01	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	91	1	1923	3	N	-0-					8

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	274	1	6908	2	N	-0-					-0-
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	408	1	7159	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7453	-0-	-359	-0-	298	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6313	-0-	-1247	-0-	249	1	6064	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5663	-0-	-2149	-0-	225	1	5438	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5210	-0-	-2602	-0-	196	1	5014	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2871	-0-	-1128	-0-	32	1	2839	3	Y	-0-					18
09	3870	X	3074	-0-	-796	-0-	23	1	3051	3	Y	-0-					18
10	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	32	1	2494	3	Y	-0-					18
11	3870	X	2723	-0-	-1147	-0-	28	1	2695	3	Y	-0-					18
12	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	25	1	2551	3	Y	-0-					18
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	27	1	2663	3	Y	18	133	1			28
							20	9									

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	6860	-0-	-2161	-0-	262	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	2843	-0-	-5887	-0-	153	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7395	-0-	-1285	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	344	1	8352	2	N	-0-					-0-
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	348	1	8407	2	N	-0-					-0-
*01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	332	1	8480	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	343	1	8644	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7596	-0-	-264	-0-	409	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	313	1	7530	2	N	-0-					-0-
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	334	1	8118	2	N	-0-					-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	338	1	8159	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8008	-0-	-114	-0-	301	1	7707	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2884	-0-	-446	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	179	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	234	1	4102	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	173	1	4147	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	162	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	166	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	155	1	3960	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
*01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4264	-0-	-1657	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	3827	-0-	-1723	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	1901	-0-	-3555	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	243	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	338	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	265	1	6343	2	N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	259	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	259	1	6244	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	230	1	5903	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	102	1	2568	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	136	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	100	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	99	1	2412	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	102	1	2478	2	N	-0-					-0-
*01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	103	1	2631	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	661	-0-	-4454	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	220	1	5528	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	309	1	5418	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	232	1	5553	2	N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	240	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	240	1	5791	2	N	-0-					-0-
*01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	232	1	5909	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	197	1	4967	2	N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	293	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	219	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	203	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	205	1	4970	2	N	-0-					-0-
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	177	1	4523	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

08	8091	X	7915	-0-	-176	-0-	302	1	7613	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7453	-0-	-377	-0-	402	1	7051	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7720	-0-	-371	-0-	309	1	7411	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7601	-0-	-349	-0-	301	1	7300	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7131	-0-	-1084	-0-	284	1	6847	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7254	-0-	-651	-0-	273	1	6981	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

08	3472	X	2796	-0-	-676	-0-	106	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2106	-0-	-1254	-0-	114	1	1992	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1982	-0-	-1490	-0-	80	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	80	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	120	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	102	1	2605	2	N	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	329	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	274	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	280	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	305	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	259	1	2812	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	129	1	3255	2	N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	181	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	145	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	132	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	129	1	3104	2	N	-0-					-0-
*01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	172	1	4405	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	98	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	144	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	89	1	2152	2	N	-0-					-0-
*01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	94	1	2412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	358	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	485	1	8513	2	N	-0-					-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	370	1	8880	2	N	-0-					-0-
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	352	1	8552	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	358	1	8656	2	N	-0-					-0-
*01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	339	1	8650	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

08	2480	N	1751	-0-	-729	-0-	20	1	1731	3	Y	-0-					149
09	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	17	1	2209	3	Y	-0-					149
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	22	1	1733	3	Y	-0-					149
11	2190	N	1680	-0-	-510	-0-	18	1	1662	3	Y	-0-					149
12	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	16	1	1656	3	Y	-0-					149
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	3	Y	10					47
							11	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

08	6820	X	5250	-0-	-1570	-0-	58	1	5192	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6595	-0-	-1055	-0-	50	1	6545	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	5381	-0-	-2524	-0-	66	1	5315	3	N	-0-					-0-
11	7650	X	5525	-0-	-2125	-0-	56	1	5469	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	5338	-0-	-2567	-0-	50	1	5288	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	5124	-0-	-1696	-0-	49	1	5075	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	286	1	7192	2	N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	242	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	244	1	5866	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	5994	-0-	-1056	-0-	237	1	5757	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	4615	-0-	-2670	-0-	183	1	4432	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6065	-0-	-1220	-0-	229	1	5836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	30	1	2627	3	Y	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	24	1	3169	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	31	1	2386	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	26	1	2499	3	Y	145					145
							160	9									
12	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	25	1	2559	3	Y	24	152	1			17
							26	9									
01	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	24	1	2408	3	Y	8					25
							9	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	N	-0-					-0-
11	720	N	263	-0-	-457	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	7914	-0-	4814	4814	298	1	7616	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2449	-0-	-2542	-0-	94	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	378	1	6626	2	N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	360	1	8641	2	N	-0-					-0-
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	416	1	10108	2	N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	425	1	10277	2	N	-0-					-0-
*01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	392	1	10031	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4123	-0-	-1787	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5203	-0-	-2113	-0-	305	1	4898	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	4734	-0-	-1506	-0-	245	1	4489	2	N	-0-			-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	341	1	6142	2	N	-0-			-0-
11	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1142	1	7421	2	N	-0-			-0-
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	899	1	7017	2	N	-0-			-0-
*01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	825	1	6321	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7195	-0-	-90	-0-	275	1	6920	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6906	-0-	-354	-0-	373	1	6533	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	282	1	6763	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	7198	-0-	-62	-0-	285	1	6913	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7401	-0-	-70	-0-	294	1	7107	2	N	-0-			-0-
*01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	302	1	7706	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
09	5790	X	4666	-0-	-1124	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-			-0-
11	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	5398	3			N	-0-			-0-
*01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7188	-0-	-1306	-0-	274	1	6914	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	6876	-0-	-1284	-0-	371	1	6505	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7020	-0-	-1412	-0-	281	1	6739	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	6945	-0-	-915	-0-	275	1	6670	2	N	-0-			-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	316	1	7634	2	N	-0-			-0-
*01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	291	1	7449	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	108	1	2735	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	143	1	2511	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	117	1	2808	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	105	1	2563	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	92	1	2212	2	N	-0-			-0-
*01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	172	1	4377	2	N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	24	1	2100	3	Y	-0-			219
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	20	1	2626	3	Y	-0-			219
10	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	25	1	1954	3	Y	-0-			219
11	2550	X	2194	-0-	-356	-0-	23	1	2171	3	Y	-0-			219
12	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	19	1	1887	3	Y	-0-			219
01	2728	X	1944	-0-	-784	-0-	19	1	1836	3	Y	81			-0-
							89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

08	6758	X	3298	-0-	-3460	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	3691	-0-	-2609	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	4738	-0-	-1586	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	2320	-0-	-3020	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	1865	-0-	-3467	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

08	6076	X	5192	-0-	-884	-0-	198	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4686	-0-	-1194	-0-	253	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	197	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	184	1	4488	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4842	-0-	-645	-0-	192	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	173	1	4414	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

08	4154	X	3024	-0-	-1130	-0-	34	1	2990	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3791	-0-	-229	-0-	29	1	3762	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	2878	-0-	-1276	-0-	37	1	2841	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2926	-0-	-1094	-0-	31	1	2876	3	Y	17					17
							19	9									
12	3906	X	2843	-0-	-1063	-0-	27	1	2810	3	Y	5					22
							6	9									
01	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	28	1	2759	3	Y	9					31
							10	9									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

08	9300	X	8996	-0-	-304	-0-	343	1	8653	2	N	-0-					-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	496	1	8697	2	N	-0-					-0-
10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	400	1	9592	2	N	-0-					-0-
11	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	385	1	9348	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	372	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	345	1	8832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4488	-0-	-1495	-0-	171	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4333	-0-	-1457	-0-	234	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4107	-0-	-884	-0-	164	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4010	-0-	-820	-0-	159	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	186	1	4497	2	N	-0-					-0-
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	183	1	4683	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

08	6231	X	5402	-0-	-829	-0-	206	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5189	-0-	-601	-0-	280	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	232	1	5548	2	N	-0-					-0-
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	230	1	5583	2	N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	232	1	5591	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	205	1	5237	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

08	10323	X	9948	-0-	-375	-0-	379	1	9569	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9596	-0-	-394	-0-	517	1	9079	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9844	-0-	-479	-0-	394	1	9450	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9515	-0-	-475	-0-	376	1	9139	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9717	-0-	-606	-0-	386	1	9331	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9733	-0-	-218	-0-	366	1	9367	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	351	1	8851	2	N	-0-					-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	498	1	8732	2	N	-0-					-0-
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	398	1	9552	2	N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	352	1	8545	2	N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	423	1	10228	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	261	1	6687	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

08	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	35	1	3034	3	Y	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	29	1	3819	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2821	-0-	-1116	-0-	35	1	2786	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3243	-0-	-567	-0-	33	1	3210	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3160	-0-	-1707	-0-	30	1	3130	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	34	1	3468	3	Y	3					3
							3	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1580	-0-	-940	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2014	-0-	-476	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	2496	-0-	-1999	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2245	-0-	-1940	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2330	-0-	-1855	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	251	1	6349	2	N	-0-					-0-
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	340	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	257	1	6166	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	229	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	244	1	5892	2	N	-0-					-0-
*01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	235	1	6018	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7692	-0-	-1236	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7577	-0-	-1351	-0-	3	1	7574	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	7991	-0-	-649	-0-	10	1	7981	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	7371	-0-	-1557	-0-	3	1	7368	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	7479	-0-	-1449	-0-	8	1	7471	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
10	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7308	-0-	-1152	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7729	-0-	-1013	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
*01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	3046	-0-	-4934	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	304	-0-	-7942	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	15	-0-	-7022	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	3702	-0-	-2746	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	368	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	299	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	495	1	8909	2	N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	564	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	696	1	5430	2	N	-0-					-0-
*01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	578	1	4426	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	4575	-0-	-3361	-0-	51	1	4524	3	N	-0-					22
09	7680	X	4206	-0-	-3474	-0-	32	1	4174	3	N	-0-					22
10	7936	X	1436	-0-	-6500	-0-	18	1	1418	3	N	-0-					22
11	6540	X	2289	-0-	-4251	-0-	23	1	2235	3	N	28					50
							31	9									
12	6541	X	2054	-0-	-4487	-0-	19	1	2035	3	N	-0-					50
01	4588	X	1939	-0-	-2649	-0-	19	1	1920	3	N	-0-					50

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6819	-0-	-1117	-0-	75	1	6744	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	7936	-0-	-1334	-0-	60	1	7876	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	5991	-0-	-3588	-0-	74	1	5917	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	5981	-0-	-3289	-0-	60	1	5921	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	5880	-0-	-3606	-0-	55	1	5825	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	5790	-0-	-2425	-0-	56	1	5734	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	10027	-0-	-3551	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	11105	-0-	-955	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	8211	-0-	-3228	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	5684	-0-	-6406	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	1305	-0-	-11188	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7333	-0-	-677	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	5405	-0-	-2872	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	920	-0-	-7090	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7714	-0-	-563	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	7415	-0-	-862	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	275	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	239	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	235	1	4250	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4209	-0-	-261	-0-	254	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3825	-0-	-794	-0-	226	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3566	-0-	-1053	-0-	195	1	3371	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	307	1	7740	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6397	-0-	-803	-0-	345	1	6052	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	4764	-0-	-2676	-0-	191	1	4573	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	3296	-0-	-4774	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	4376	-0-	-3963	-0-	174	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	4853	-0-	-3207	-0-	183	1	4670	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	723	-0-	-920	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1457	-0-	1457	1457	56	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1457					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1457					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1457					N	-0-					-0-
*12	7201	X	5744	-0-	-1457	-0-	228	1	5516	2	N	-0-					-0-
*01	7201	X	14298	-0-	7097	7097	539	1	13759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

08	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	225	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	366	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	232	1	5646	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6349	-0-	-688	-0-	253	1	6096	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5914	-0-	-1123	-0-	223	1	5691	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

08	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	271	1	6827	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6870	-0-	-330	-0-	371	1	6499	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	280	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	269	1	6537	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6303	-0-	-1075	-0-	250	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6739	-0-	-360	-0-	253	1	6486	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

08	7812	X	7755	-0-	-57	-0-	295	1	7460	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7469	-0-	-91	-0-	403	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	286	1	6879	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7444	-0-	-116	-0-	294	1	7150	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7384	-0-	-428	-0-	293	1	7091	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	216	1	5539	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

08	2635	X	2194	-0-	-441	-0-	133	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	183	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	209	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2236	-0-	-314	-0-	148	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	175	1	2082	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	6191	-0-	3091	3091	758	1	5433	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6641	-0-	-769	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6551	-0-	-1106	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	156	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	176	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	198	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	162	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	174	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	385	1	3605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	2185	-0-	-4449	-0-	84	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	419	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5874	-0-	-605	-0-	235	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	661	-0-	-3449	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	5294	-0-	-2735	-0-	210	1	5084	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	3565	-0-	-4464	-0-	134	1	3431	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3749	-0-	649	649	149	1	3600	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3234	-0-	134	783	122	1	3112	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	3871	-0-	-2515	-0-	45	1	3826	3	Y	-0-					43
09	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	37	1	4901	3	Y	-0-					43
10	7440	X	3524	-0-	-3916	-0-	46	1	3478	3	Y	-0-					43
11	7200	X	3975	-0-	-3225	-0-	42	1	3823	3	Y	100					143
							110	9									
12	4650	X	3565	-0-	-1085	-0-	35	1	3494	3	Y	33	124	1			52
							36	9									
01	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	28	1	2669	3	Y	16					68
							18	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	4560	-0-	-2632	-0-	53	1	4507	3	Y	-0-					17
09	8520	X	6425	-0-	-2095	-0-	48	1	6237	3	Y	127	52	1			92
							140	9									
10	8804	X	4655	-0-	-4149	-0-	60	1	4512	3	Y	75					167
							83	9									
11	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	51	1	4715	3	Y	-0-					167
12	6355	X	4471	-0-	-1884	-0-	44	1	4380	3	Y	43	137	1			73
							47	9									
01	6355	X	4886	-0-	-1469	-0-	50	1	4788	3	Y	44	78	1			23
							48	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	7758	-0-	-2534	-0-	296	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8306	-0-	-1654	-0-	448	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8197	-0-	-855	-0-	328	1	7869	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	324	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8501	-0-	-86	-0-	338	1	8163	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	6519	-0-	-2068	-0-	245	1	6274	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	7226	-0-	-5391	-0-	275	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	9993	-0-	-2847	-0-	539	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10563	-0-	-2705	-0-	422	1	10141	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	9699	-0-	-3141	-0-	383	1	9316	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9203	-0-	-3600	-0-	366	1	8837	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7869	-0-	-2702	-0-	297	1	7572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	240	1	6054	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6115	-0-	-95	-0-	330	1	5785	2	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	287	1	6879	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	278	1	6742	2	N	-0-					-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	290	1	7010	2	N	-0-					-0-
*01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	290	1	7425	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6182	-0-	-1630	-0-	236	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5161	-0-	-2219	-0-	278	1	4883	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	206	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5056	-0-	-1304	-0-	200	1	4856	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5099	-0-	-1473	-0-	203	1	4896	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4956	-0-	-1213	-0-	187	1	4769	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7554	-0-	-1529	-0-	288	1	7266	2	N	-0-					-0-
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	612	1	10747	2	N	-0-					-0-
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	492	1	11810	2	N	-0-					-0-
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	472	1	11478	2	N	-0-					-0-
12	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	481	1	11625	2	N	-0-					-0-
*01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	457	1	11667	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4697	-0-	-1472	-0-	179	1	4518	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4104	-0-	-1866	-0-	221	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3746	-0-	-2113	-0-	150	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	3802	-0-	-1298	-0-	150	1	3652	2	N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	210	1	5068	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	163	1	4171	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	32	1	2690	3	N	-0-					17
09	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	25	1	3276	3	N	-0-					17
10	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	36	1	2796	3	N	-0-					17
11	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	30	1	2830	3	N	198					215
							218	9									
12	4030	X	2716	-0-	-1314	-0-	26	1	2653	3	N	34	146	1			103
							37	9									
01	3410	X	2678	-0-	-732	-0-	27	1	2607	3	N	40					143
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6915	-0-	-105	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6564	-0-	-690	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

08	4526	X	3716	-0-	-810	-0-	43	1	3673	3	Y	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	36	1	4658	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	48	1	3756	3	Y	75	43	1			32
							83	9									
11	4380	X	3635	-0-	-745	-0-	38	1	3575	3	Y	20					52
							22	9									
12	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	34	1	3470	3	Y	-0-					52
01	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	34	1	3399	3	Y	126	52	1			74
							139	9									

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	248	1	6266	2	N	-0-					-0-
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	320	1	5625	2	N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	220	1	5256	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	227	1	5503	2	N	-0-					-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	81	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	352	-0-	-1229	-0-	13	1	339	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	126	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	116	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	2	N	-0-					-0-
*01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	41	1	1048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	223	1	3997	2	N	-0-			-0-
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	428	1	6333	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	977	1	15546	2	N	-0-			-0-
11	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	760	1	16252	2	N	-0-			-0-
12	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	756	1	14870	2	N	-0-			-0-
*01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	1676	1	14525	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-			-0-
09	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3			N	-0-			-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-			-0-
11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-			-0-
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			N	-0-			-0-
*01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

08	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	139	1	3507	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	146	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	133	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	147	1	3558	2	N	-0-			-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	157	1	3796	2	N	-0-			-0-
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	182	1	4645	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

08	6975	X	5969	-0-	-1006	-0-	228	1	5741	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	5856	-0-	-894	-0-	315	1	5541	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	241	1	5779	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5783	-0-	-487	-0-	229	1	5554	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	4238	-0-	-1962	-0-	169	1	4069	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	4701	-0-	-1344	-0-	177	1	4524	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-			-0-
10	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
11	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
12	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	196	1	4933	2	N	-0-			-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	217	1	5204	2	N	-0-			-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	160	1	3904	2	N	-0-			-0-
12	620	X	193	-0-	-427	-0-	8	1	185	2	N	-0-			-0-
*01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8883	-0-	-1440	-0-	374	1	8509	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	433	1	8485	2	N	-0-					-0-
10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	518	1	9201	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	401	1	8950	2	N	-0-					-0-
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	449	1	8945	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	870	1	7317	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	62	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	433	1	7598	2	N	-0-					-0-
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	604	1	14502	2	N	-0-					-0-
11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	433	1	10521	2	N	-0-					-0-
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	564	1	13642	2	N	-0-					-0-
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	387	1	9744	2	N	-0-					-0-
09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	495	1	8694	2	N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	386	1	9264	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2547	-0-	-1293	-0-	100	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	1884	-0-	-2084	-0-	75	1	1809	2	N	-0-					-0-
*01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	205	1	5236	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	13842	-0-	-201	-0-	528	1	13314	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	8947	-0-	-4643	-0-	483	1	8464	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	3112	-0-	-10931	-0-	124	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	7291	-0-	-6749	-0-	288	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	8316	-0-	-6192	-0-	330	1	7986	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	11184	-0-	-2673	-0-	421	1	10763	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	502	1	12651	2	N	-0-					-0-
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	431	1	7552	2	N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	203	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	259	1	6302	2	N	-0-					-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	294	1	7125	2	N	-0-					-0-
*01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	486	1	12430	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3328	-0-	228	416	3328	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3104	-0-	4	420	3104	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	196	1	4946	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	210	1	3675	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	172	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	158	1	3848	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	170	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3281	-0-	-1617	-0-	124	1	3157	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	120	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	124	1	1925	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	128	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	113	1	1939	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	40	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	34	1	4418	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	44	1	3483	3	Y	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	38	1	3640	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3271	-0-	-1348	-0-	30	1	3241	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	36	1	3712	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	5498	-0-	-2903	-0-	210	1	5288	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	5214	-0-	-2676	-0-	281	1	4933	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	3061	-0-	-3666	-0-	122	1	2939	2	N	-0-					-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	286	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	410	1	9899	2	N	-0-					-0-
*01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	379	1	9690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	37	1	3275	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	31	1	4019	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	43	1	3420	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	39	1	3785	3	N	9					9
							10	9									
12	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	35	1	3654	3	N	-0-					9
01	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	36	1	3688	3	N	2					12
							2	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3489	-0-	-727	-0-	133	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3143	-0-	-757	-0-	170	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3211	-0-	-788	-0-	129	1	3082	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	118	1	2865	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	128	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	120	1	3065	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	281	-0-	-1641	-0-	281	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	113	1	2847	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	157	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	119	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	100	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	94	1	2399	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6078	-0-	-401	-0-	232	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	357	1	6257	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	253	1	6059	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	235	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	265	1	6413	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6642	-0-	-178	-0-	250	1	6392	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	12233	-0-	-1810	-0-	466	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12688	-0-	-902	-0-	684	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11170	-0-	-2873	-0-	447	1	10723	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	8645	-0-	-3655	-0-	342	1	8303	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	3989	-0-	-9124	-0-	158	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	11713	-0-	-1400	-0-	441	1	11272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

08	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	305	1	7675	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	405	1	7112	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7708	-0-	-941	-0-	309	1	7399	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	305	1	7410	2	N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	337	1	8139	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7531	-0-	-436	-0-	283	1	7248	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

08	3472	X	1846	-0-	-1626	-0-	70	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	147	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	123	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2166	-0-	-354	-0-	85	1	2081	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2185	-0-	-636	-0-	87	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1113	-0-	-1956	-0-	42	1	1071	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

08	5952	X	4894	-0-	-1058	-0-	206	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4967	-0-	-793	-0-	241	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5108	-0-	-813	-0-	272	1	4836	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	194	1	4337	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	200	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4129	-0-	-1017	-0-	439	1	3690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	21	1	1838	3	N	-0-					12
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	17	1	2275	3	N	-0-					12
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	23	1	1742	3	N	-0-					12
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1819	3	N	97					109
							107	9									
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	20	1	2054	3	N	13					122
							14	9									
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	3	N	11					133
							12	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

08	5983	X	4658	-0-	-1325	-0-	52	1	4606	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	33	1	4288	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3560	-0-	-2423	-0-	44	1	3516	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	3344	-0-	-2446	-0-	32	1	3312	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	3568	-0-	-4151	-0-	31	1	3537	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	2874	-0-	-1776	-0-	28	1	2846	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

08	3038	X	1847	-0-	-1191	-0-	20	1	1827	3	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3855	3	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	43	1	3636	3	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	34	1	3516	3	N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	29	1	3299	3	N	-0-					-0-
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	35	1	3792	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	3929	-0-	-3759	-0-	44	1	3885	3	N	-0-					32
09	7440	X	4684	-0-	-2756	-0-	36	1	4648	3	N	-0-					32
10	7688	X	3761	-0-	-3927	-0-	47	1	3714	3	N	-0-					32
11	5850	X	4304	-0-	-1546	-0-	44	1	4259	3	N	1					33
							1	9									
12	5611	X	4006	-0-	-1605	-0-	38	1	3968	3	N	-0-					33
01	4836	X	4029	-0-	-807	-0-	39	1	3959	3	N	28					28
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

08	465	X	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	450	X	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	465	X	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

08	3534	X	2403	-0-	-1131	-0-	28	1	2375	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2260	-0-	-1160	-0-	17	1	2243	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	36	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2473	-0-	-947	-0-	26	1	2447	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	21	1	2200	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	21	1	2059	3	Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

08	5921	X	3984	-0-	-1937	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4963	-0-	-1337	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4852	-0-	-1658	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	2990	-0-	-3370	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	3194	-0-	-3378	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3327	-0-	-1788	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

08	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	10076	-0-	-184	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	7983	-0-	-2619	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	7324	-0-	-2936	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	2773	-0-	-7829	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	2848	-0-	-7692	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

08	10726	X	8575	-0-	-2151	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	8259	-0-	-2121	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	4720	-0-	-4760	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	4884	-0-	-4261	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	4720	-0-	-3867	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4359	-0-	1359	1359	4359	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3846	-0-	746	2105	3846	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3669	-0-	569	2674	3669	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	372	1	3295	2	N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	367	1	3077	2	N	-0-					-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	580	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	517	1	4407	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	525	1	4424	2	N	-0-					-0-
*01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1209	1	3767	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
11	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	8364	-0-	-1866	-0-	8364	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	316	1	7945	2	N	-0-					-0-
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	482	1	8454	2	N	-0-					-0-
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	352	1	8450	2	N	-0-					-0-
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	314	1	7647	2	N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	236	1	5710	2	N	-0-					-0-
*01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	143	1	3648	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	268	1	6759	2	N	-0-					-0-
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	324	1	5687	2	N	-0-					-0-
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	234	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	170	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	146	1	3511	2	N	-0-					-0-
*01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	113	1	2888	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
*01	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	666	-0-	-5286	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	1224	-0-	-9223	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	2920	-0-	-7527	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

08	9424	X	8591	-0-	-833	-0-	328	1	8263	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8013	-0-	-1107	-0-	432	1	7581	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	319	1	7655	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7755	-0-	-885	-0-	306	1	7449	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7872	-0-	-1056	-0-	313	1	7559	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	296	1	7578	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

08	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	90	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	119	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	87	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3442	-0-	342	342	137	1	3305	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2971	-0-	-129	213	112	1	2859	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

08	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	108	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2507	-0-	-1453	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1922	-0-	-2170	-0-	76	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1760	-0-	-2200	-0-	69	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	72	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	103	1	2648	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4599	-0-	-1641	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5553	-0-	-687	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5114	-0-	-745	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5397	-0-	-431	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	122	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	165	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	111	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	96	1	2322	2	N	-0-					-0-
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	109	1	2776	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3075	3	396	9	N	360	171	1			233
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3036	3	208	9	N	189					422
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					422
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					422
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3055	3	26	9	N	24					446
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3207	3	35	9	N	32					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4123	-0-	-1736	-0-	47	1	4076	3	N	-0-					21
09	6090	X	5201	-0-	-889	-0-	40	1	5161	3	N	-0-					21
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	113	1	8788	3	N	-0-					21
11	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	141	1	13396	3	Y	154					154
							169	9									
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	108	1	11107	3	Y	35	132	1			57
							39	9									
*01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	111	1	10694	3	Y	33					90
							36	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					38

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

08	5332	X	4448	-0-	-884	-0-	169	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3934	-0-	-1226	-0-	212	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4015	-0-	-1317	-0-	160	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3750	-0-	-720	-0-	148	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3685	-0-	-934	-0-	146	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3609	-0-	-824	-0-	135	1	3474	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	1	1	2751	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	4	1	2896	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	2734	-0-	-1079	-0-	1	1	2733	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	3	1	2692	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	137	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	111	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	1038	-0-	-4759	-0-	41	1	997	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	1670	-0-	-3940	-0-	66	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	1615	-0-	-2601	-0-	64	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1844	-0-	-1752	-0-	69	1	1775	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3394	-0-	394	394	3394	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3405	-0-	305	699	3405	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2676	-0-	-424	275	2676	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	464	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	321	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2984	-0-	-1232	-0-	357	1	2627	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2758	-0-	-1322	-0-	290	1	2468	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	290	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	648	1	2020	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	91	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	84	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	86	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	88	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	77	1	1973	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	2	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	77	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	74	1	1798	2	N	-0-					-0-
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	70	1	1793	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2426	-0-	-2534	-0-	93	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	453	-0-	-4347	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4246	-0-	-714	-0-	170	1	4076	2	N	-0-					-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	208	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	196	1	4716	2	N	-0-					-0-
*01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	172	1	4399	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5840	-0-	-267	-0-	223	1	5617	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	293	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5857	-0-	-188	-0-	234	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	216	1	5244	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	224	1	5413	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4856	-0-	-1003	-0-	183	1	4673	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	61	-0-	-311	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	51	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-					-0-
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1041	-0-	-1563	-0-	1041	3			N	-0-					1
09	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	3			N	-0-					1
10	2604	X	555	-0-	-2049	-0-	555	3			N	-0-					1
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					1
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					1
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	367	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	536	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	509	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	408	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	381	1	3207	2	N	-0-					-0-
*01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	931	1	2902	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1156	-0-	-1076	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	534	-0-	-1698	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	254	1	3272	2	N	-0-					-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	213	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	242	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	N	-0-					-0-
*01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	240	1	3306	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
*01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	245	1	6182	2	N	-0-					-0-
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	339	1	5954	2	N	-0-					-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	244	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	220	1	5346	2	N	-0-					-0-
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	237	1	5727	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	213	1	5444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

08	9362	X	7322	-0-	-2040	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	8948	-0-	-2272	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	9821	-0-	-1773	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	5201	-0-	-6019	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	5090	-0-	-6318	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	1805	-0-	-8022	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	518	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	548	1	4589	2	N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	591	1	4347	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	507	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	507	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4515	-0-	-476	-0-	1097	1	3418	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

08	88	X	44	-0-	-44	-0-	44	3			N	-0-					33
09	T. A.		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					33
10	T. A.		26	-0-	26	88	26	3			N	-0-					33
11	106	X	18	-0-	-88	-0-	18	3			N	-0-					33
12	T. A.		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					33
01	T. A.		110	-0-	110	162	110	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

08	4185	X	3146	-0-	-1039	-0-	120	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3346	-0-	-704	-0-	180	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	133	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	119	1	2896	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	94	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1843	-0-	-1629	-0-	69	1	1774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6246	-0-	-109	-0-	366	1	5880	2	N	-0-					-0-
09	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	675	1	12433	2	N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	450	1	8119	2	N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	391	1	6028	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5905	-0-	-450	-0-	347	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5687	-0-	-668	-0-	315	1	5372	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1870	-0-	-1385	-0-	21	1	1849	3	N	-0-					68
09	3150	X	2207	-0-	-943	-0-	17	1	2190	3	N	-0-					68
10	3193	X	1824	-0-	-1369	-0-	24	1	1800	3	N	-0-					68
11	3000	X	1933	-0-	-1067	-0-	21	1	1884	3	N	25					93
							28	9									
12	3069	X	1858	-0-	-1211	-0-	18	1	1834	3	N	5					98
							6	9									
01	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	18	1	1769	3	N	12					110
							13	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8009	-0-	-206	-0-	469	1	7540	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	2	-0-	-7798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	240	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7338	-0-	-852	-0-	447	1	6891	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7017	-0-	-1446	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7215	-0-	-783	-0-	400	1	6815	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	29	1	2620	3	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	26	1	3366	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	34	1	2694	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	29	1	2756	3	N	59					59
							65	9									
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2594	3	N	19					78
							21	9									
*01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	3	N	78					-0-
							86	9									

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	125	1	3150	2	N	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	257	1	4509	2	N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	220	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	222	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	232	1	5607	2	N	-0-					-0-
*01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	200	1	5107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	9763	-0-	-1893	-0-	372	1	9391	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	9997	-0-	-1283	-0-	539	1	9458	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10805	-0-	-727	-0-	432	1	10373	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10063	-0-	-647	-0-	398	1	9665	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9031	-0-	-1912	-0-	359	1	8672	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9631	-0-	-1188	-0-	362	1	9269	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	788	-0-	-2250	-0-	80	1	708	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	285	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	299	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	296	1	2494	2	N	-0-					-0-
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	823	1	2565	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	234	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	273	1	3541	2	N	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	299	1	3722	2	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	251	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	274	1	3781	2	N	-0-					-0-
*01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	602	1	3418	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	9566	-0-	-3299	-0-	365	1	9201	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11734	-0-	-326	-0-	633	1	11101	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10676	-0-	-1662	-0-	427	1	10249	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10924	-0-	-506	-0-	431	1	10493	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10753	-0-	-1368	-0-	427	1	10326	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11030	-0-	-1091	-0-	415	1	10615	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		5240	-0-	5240	5289	200	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		106	-0-	106	5395	6	1	100	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5395					N	-0-					-0-
11	5545	X	150	-0-	-5395	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	257	1	6230	2	N	-0-					-0-
*01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	463	1	11845	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	55	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	69	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	51	1	976	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	3					3
*01	3100	N	3496	-0-	396	396	337	1	3156	2	N	3					-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	100	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	148	1	3184	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2629	-0-	-1184	-0-	130	1	2499	2	N	-0-					-0-
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2090	2	N	3					3
							3	9									
12	3441	X	2503	-0-	-938	-0-	110	1	2393	2	N	-0-					3
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	295	1	2758	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	90	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	165	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	127	1	2441	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	N	-0-					-0-
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	272	1	2542	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	253	1	6373	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5939	-0-	-901	-0-	321	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	261	1	6264	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6127	-0-	-683	-0-	242	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	264	1	6381	2	N	-0-					-0-
*01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	269	1	6890	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
*01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3			N	-0-					-0-
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
*01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6769	-0-	-1756	-0-	258	1	6511	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6254	-0-	-1996	-0-	337	1	5917	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	5590	-0-	-2935	-0-	223	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6644	-0-	-826	-0-	263	1	6381	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	250	1	6036	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	233	1	5957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	104	1	2624	2	N	-0-			-0-
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2734	2	N	-0-			-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	117	1	2820	2	N	-0-			-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	111	1	2697	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3282	-0-	182	182	131	1	3151	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4192	-0-	1092	1274	158	1	4034	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	281	1	7094	2	N	-0-			-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	401	1	7044	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	3374	-0-	-3849	-0-	135	1	3239	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	586	-0-	-6764	-0-	23	1	563	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	2641	-0-	-4954	-0-	105	1	2536	2	N	-0-			-0-
*01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	303	1	7749	2	N	-0-			-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

08	3038	X	1670	-0-	-1368	-0-	19	1	1651	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	15	1	1976	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	1496	-0-	-1542	-0-	19	1	1477	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	1449	-0-	-1371	-0-	15	1	1434	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1480	-0-	-566	-0-	14	1	1466	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	14	1	1425	3	N	6			6
							7	9							

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

08	7812	X	2729	-0-	-5083	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
09	7560	X	4050	-0-	-3510	-0-	4050	3			N	-0-			-0-
10	6541	X	3664	-0-	-2877	-0-	1	1	3663	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3024	-0-	-1086	-0-	4	1	3020	3	N	-0-			-0-
12	4185	X	2843	-0-	-1342	-0-	1	1	2842	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	3	1	2997	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-			-0-
09	8070	X	5117	-0-	-2953	-0-	5117	3			N	-0-			-0-
10	8339	X	5244	-0-	-3095	-0-	2	1	5242	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	9	1	7820	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7116	-0-	-1223	-0-	3	1	7113	3	N	-0-			-0-
01	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	8	1	7295	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

08	14B2 EXT	3250	-0-	3250	5293	126	1	3124	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4468	-0-	4468	9761	198	1	4270	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2542	-0-	2542	12303	126	1	2416	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12303					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12303					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3192	-0-	3192	15495	308	1	2884	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

08	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	192	1	4852	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5176	-0-	-194	-0-	279	1	4897	2	N	-0-			-0-
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-			-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	226	1	5507	2	N	-0-			-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	236	1	5723	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	204	1	5210	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

08	4898	X	1618	-0-	-3280	-0-	62	1	1556	2	N	-0-			-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	320	1	5612	2	N	-0-			-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	384	1	9218	2	N	-0-			-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	220	1	5347	2	N	-0-			-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	196	1	4748	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	166	1	4230	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

08	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	198	1	4989	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	1973	-0-	-4237	-0-	107	1	1866	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	2154	-0-	-4232	-0-	86	1	2068	2	N	-0-			-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	208	1	5056	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	203	1	4918	2	N	-0-			-0-
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	198	1	5061	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-			-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1	1	3691	3	N	-0-			-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	4	1	3509	3	N	-0-			-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1	1	2519	3	N	-0-			-0-
*01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1978	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4335	-0-	-1276	-0-	50	1	4285	3	Y	-0-					21
09	5430	X	5277	-0-	-153	-0-	40	1	5195	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
10	5611	X	2818	-0-	-2793	-0-	34	1	2678	3	Y	96	56	1			61
							106	9									
11	5430	X	3923	-0-	-1507	-0-	41	1	3882	3	Y	-0-					61
12	5549	X	2766	-0-	-2783	-0-	27	1	2739	3	Y	-0-					61
01	5425	X	1925	-0-	-3500	-0-	18	1	1768	3	Y	126	52	1			74
							139	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	34	1	2931	3	Y	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	29	1	3762	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	40	1	3100	3	Y	66	38	1			28
							73	9									
11	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	20	1	1886	3	Y	12					40
							13	9									
12	4030	X	3161	-0-	-869	-0-	30	1	3131	3	Y	-0-					40
*01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	3	Y	75	31	1			44
							83	9									

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	42	1	3650	3	N	344	161	1			356
							378	9									
09	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	35	1	4627	3	N	183					539
							201	9									
10	5363	X	3736	-0-	-1627	-0-	47	1	3689	3	N	-0-					539
11	5190	X	3844	-0-	-1346	-0-	40	1	3804	3	N	-0-					539
12	5363	X	3519	-0-	-1844	-0-	34	1	3485	3	N	-0-					539
01	5022	X	3277	-0-	-1745	-0-	33	1	3216	3	N	25					180
							28	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4232	-0-	-478	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4051	-0-	-723	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	7950	-0-	-2807	-0-	89	1	7861	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9318	-0-	-1092	-0-	71	1	9247	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	7292	-0-	-3465	-0-	92	1	7200	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	9015	-0-	-1395	-0-	92	1	8872	3	Y	46					46
							51	9									
12	10354	X	7687	-0-	-2667	-0-	73	1	7614	3	Y	-0-					46
01	9641	X	7553	-0-	-2088	-0-	74	1	7424	3	Y	50					50
							55	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

08	10602	X	7702	-0-	-2900	-0-	86	1	7616	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9564	-0-	-696	-0-	73	1	9491	3	Y	-0-					-0-
10	10602	X	7173	-0-	-3429	-0-	90	1	7083	3	Y	-0-					-0-
11	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	122	1	11710	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8030	-0-	-1921	-0-	76	1	7954	3	Y	-0-					-0-
01	9889	X	7666	-0-	-2223	-0-	76	1	7590	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

08	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	150	1	3774	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	198	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	162	1	3882	2	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	156	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	158	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	149	1	3811	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7345	-0-	-1211	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	6459	-0-	-1821	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7805	-0-	-751	-0-	3	1	7802	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	7906	-0-	-374	-0-	10	1	7896	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7112	-0-	-1444	-0-	3	1	7109	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7054	-0-	-758	-0-	7	1	7047	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	259	1	6533	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	308	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	267	1	6397	2	N	-0-					-0-
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	252	1	6115	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	251	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	240	1	6121	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	370	1	9158	2	N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	251	1	5414	2	N	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	184	1	3523	2	N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	180	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	197	1	4302	2	N	-0-					-0-
*01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	375	1	3507	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	492	1	12171	2	N	-0-					-0-
09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	356	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	178	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	172	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	148	1	3222	2	N	-0-					-0-
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	466	1	4356	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	748	-0-	-492	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	310	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	359	1	8610	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10605	-0-	7605	7605	419	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	16849	X	9244	-0-	-7605	-0-	367	1	8877	2	N	-0-					-0-
*01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	297	1	7583	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	937	-0-	-1574	-0-	36	1	901	2	N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	309	1	5413	2	N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	216	1	5195	2	N	-0-					-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	208	1	5070	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	223	1	5394	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5366	-0-	-555	-0-	202	1	5164	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	113	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	90	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	81	1	2062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	7847	-0-	-3189	-0-	88	1	7759	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	10034	-0-	-646	-0-	76	1	9958	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	7536	-0-	-3500	-0-	95	1	7441	3	Y	-0-					-0-
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	110	1	10606	3	Y	46					46
							51	9									
12	10571	X	7979	-0-	-2592	-0-	76	1	7903	3	Y	-0-					46
01	10354	X	7758	-0-	-2596	-0-	76	1	7627	3	Y	50					50
							55	9									

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	116	1	2863	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	116	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	165	1	3175	2	N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	159	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	186	1	4058	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	295	1	2756	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	10432	-0-	-3425	-0-	405	1	10027	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	11222	-0-	-2158	-0-	498	1	10724	2	N	-0-					-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	694	1	13314	2	N	-0-					-0-
11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	668	1	15623	2	N	-0-					-0-
12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	779	1	17009	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12909	-0-	-1103	-0-	1247	1	11662	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	242	1	5990	2	N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	242	1	5212	2	N	-0-					-0-
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	340	1	6523	2	N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	324	1	7582	2	N	-0-					-0-
12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	376	1	8206	2	N	-0-					-0-
*01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	547	1	5119	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	580	1	14364	2	N	-0-					-0-
09	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	594	1	12801	2	N	-0-					-0-
10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	825	1	15829	2	N	-0-					-0-
11	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	795	1	18587	2	N	-0-					-0-
12	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	944	1	20611	2	N	-0-					-0-
*01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1510	1	14127	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6450	-0-	-742	-0-	250	1	6200	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5630	-0-	-1330	-0-	250	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	356	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	347	1	8111	2	N	-0-					-0-
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	421	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7135	-0-	-57	-0-	689	1	6446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	13057	-0-	-2195	-0-	507	1	12550	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	11995	-0-	-2765	-0-	532	1	11463	2	N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	701	1	13447	2	N	-0-					-0-
11	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	646	1	15106	2	N	-0-					-0-
12	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	763	1	16670	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	12595	-0-	-1541	-0-	1217	1	11378	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

08	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	307	1	7588	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6800	-0-	-1540	-0-	302	1	6498	2	N	-0-					-0-
10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	436	1	8363	2	N	-0-					-0-
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	415	1	9708	2	N	-0-					-0-
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	483	1	10545	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	773	1	7229	2	N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

08	8370	X	6460	-0-	-1910	-0-	246	1	6214	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6265	-0-	-1835	-0-	338	1	5927	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6262	-0-	-1488	-0-	251	1	6011	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6042	-0-	-438	-0-	239	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6244	-0-	-452	-0-	248	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	238	1	6075	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

08	11315	X	7291	-0-	-4024	-0-	278	1	7013	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9249	-0-	-1701	-0-	499	1	8750	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9725	-0-	-1590	-0-	389	1	9336	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9009	-0-	-921	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	322	1	7786	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8280	-0-	-1454	-0-	311	1	7969	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

08	6603	X	4689	-0-	-1914	-0-	178	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	274	1	4798	2	N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	189	1	4537	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4864	-0-	-1196	-0-	192	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	225	1	5443	2	N	-0-					-0-
*01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	203	1	5203	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

08	9052	X	7365	-0-	-1687	-0-	281	1	7084	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6930	-0-	-1830	-0-	374	1	6556	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	6945	-0-	-2107	-0-	278	1	6667	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5851	-0-	-1709	-0-	231	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6636	-0-	-1021	-0-	264	1	6372	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6456	-0-	-922	-0-	243	1	6213	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	192	1	4839	2	N	-0-					-0-
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	371	1	6518	2	N	-0-					-0-
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	294	1	7055	2	N	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	255	1	6197	2	N	-0-					-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	257	1	6218	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1912	-0-	-2149	-0-	72	1	1840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	104	1	2583	2	N	-0-			-0-
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	226	1	4871	2	N	-0-			-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	340	1	6521	2	N	-0-			-0-
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	229	1	5358	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	482	-0-	-1874	-0-	21	1	461	2	N	-0-			-0-
*01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	444	1	4153	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

08	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	4932	-0-	-378	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	295	1	7447	2	N	-0-			-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	407	1	7137	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6289	-0-	-438	-0-	251	1	6038	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	2319	-0-	-4191	-0-	92	1	2227	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	1174	-0-	-5553	-0-	47	1	1127	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	2422	-0-	-4305	-0-	92	1	2330	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	219	1	5530	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4856	-0-	-784	-0-	262	1	4594	2	N	-0-			-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	243	1	5809	2	N	-0-			-0-
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	244	1	5910	2	N	-0-			-0-
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	247	1	5950	2	N	-0-			-0-
*01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	245	1	6253	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

08	6045	X	5986	-0-	-59	-0-	229	1	5757	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5765	-0-	-85	-0-	311	1	5454	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	235	1	5633	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5464	-0-	-386	-0-	216	1	5248	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5812	-0-	-233	-0-	231	1	5581	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5908	-0-	-75	-0-	222	1	5686	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	89	1	2251	2	N	-0-			-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	-0-			-0-
11	450	X	227	-0-	-223	-0-	9	1	218	2	N	-0-			-0-
12	465	X	94	-0-	-371	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	133	1	3388	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	123	1	3111	2	N	-0-			-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	166	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	55	1	1308	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1261	-0-	-779	-0-	50	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1284	-0-	-824	-0-	51	1	1233	2	N	-0-			-0-
01	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	39	1	987	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4167	-0-	-824	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1894	-0-	1894	2095	72	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	6567	X	4472	-0-	-2095	-0-	242	1	4230	2	N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	173	1	4180	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	150	1	3845	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5517	-0-	-1489	-0-	57	1	5460	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6461	-0-	-379	-0-	49	1	6412	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	5378	-0-	-1690	-0-	62	1	5316	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5625	-0-	-1215	-0-	53	1	5570	3	N	2					2
							2	9									
12	7068	X	5516	-0-	-1552	-0-	47	1	5469	3	N	-0-					2
01	6665	X	5069	-0-	-1596	-0-	45	1	5021	3	N	3					3
							3	9									

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	203	1	5107	2	N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	325	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	226	1	5417	2	N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	200	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	171	1	4132	2	N	-0-					-0-
*01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	222	1	5695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	220	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	162	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	131	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	212	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	150	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	141	1	3611	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	9107	-0-	-2735	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	9569	-0-	-2552	-0-	3	1	9566	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	9439	-0-	-2741	-0-	12	1	9427	3	N	-0-					-0-
12	12586	X	8919	-0-	-3667	-0-	3	1	8916	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	9394	-0-	-2107	-0-	10	1	9384	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	2	1	4625	3	N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	6	1	4733	3	N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	2	1	4473	3	N	-0-					-0-
*01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	5	1	4876	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4709	-0-	1609	1610	180	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3014	-0-	14	1624	163	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	2094	N	470	-0-	-1624	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	138	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	120	1	2904	2	N	-0-					-0-
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	115	1	2955	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	242	1	6102	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5432	-0-	-388	-0-	293	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5822	-0-	-192	-0-	232	1	5590	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5816	-0-	-4	-0-	229	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	225	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	217	1	5561	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	1779	-0-	-2313	-0-	68	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	1140	-0-	-2820	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	78	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	64	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	89	1	2154	2	N	-0-					-0-
*01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	116	1	2945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	314	1	7922	2	N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	290	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	243	1	5830	2	N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	199	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	200	1	4831	2	N	-0-					-0-
*01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	186	1	4769	2	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	366	1	9233	2	N	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	295	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	184	-0-	-2203	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	178	-0-	-2132	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	306	1	7400	2	N	-0-					-0-
*01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	311	1	7941	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	118	1	2991	2	N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2191	-0-	-816	-0-	88	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2459	-0-	-451	-0-	97	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	106	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	102	1	2617	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

08	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	267	1	6747	2	N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	364	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	278	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6731	-0-	-319	-0-	266	1	6465	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6814	-0-	-471	-0-	271	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	247	1	6310	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9244	-0-	-1420	-0-	353	1	8891	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	494	1	8671	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9595	-0-	-790	-0-	384	1	9211	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9124	-0-	-926	-0-	360	1	8764	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9429	-0-	-243	-0-	374	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9517	-0-	-93	-0-	358	1	9159	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9591	-0-	-329	-0-	366	1	9225	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9207	-0-	-543	-0-	497	1	8710	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9808	-0-	-267	-0-	392	1	9416	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9532	-0-	-218	-0-	377	1	9155	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	382	1	9231	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	352	1	8995	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5255	-0-	-2371	-0-	201	1	5054	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5901	-0-	-1419	-0-	319	1	5582	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5932	-0-	-1601	-0-	237	1	5695	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5089	-0-	-2201	-0-	202	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	239	1	5784	2	N	-0-					-0-
*01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	231	1	5916	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9073	-0-	-754	-0-	346	1	8727	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8664	-0-	-636	-0-	467	1	8197	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8871	-0-	-739	-0-	355	1	8516	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	336	1	8176	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8703	-0-	-721	-0-	345	1	8358	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	324	1	8283	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	342	1	8625	2	N	-0-					-0-
09	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	602	1	10560	2	N	-0-					-0-
10	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	370	1	8877	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	6992	-0-	-1078	-0-	276	1	6716	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	320	1	7722	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7125	-0-	-1214	-0-	268	1	6857	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	247	1	6224	2	N	-0-					-0-
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	342	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	248	1	5938	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	243	1	5898	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	239	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5465	-0-	-1076	-0-	206	1	5259	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	335	1	8447	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	430	1	7532	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	321	1	7694	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7554	-0-	-636	-0-	298	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7016	-0-	-1447	-0-	279	1	6737	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6707	-0-	-1756	-0-	252	1	6455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	209	1	5273	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	282	1	4950	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	211	1	5066	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5009	-0-	-601	-0-	198	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	200	1	4816	2	N	-0-					-0-
*01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	214	1	5473	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	2	1	4706	3	N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	5	1	3861	3	N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	1	1	3248	3	N	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3	1	3062	3	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	300	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	405	1	7092	2	N	-0-					-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	316	1	7592	2	N	-0-					-0-
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	299	1	7268	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	297	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6868	-0-	-944	-0-	259	1	6609	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	275	1	6942	2	N	-0-					-0-
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	378	1	6636	2	N	-0-					-0-
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	277	1	6658	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	292	1	7088	2	N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	304	1	7341	2	N	-0-					-0-
*01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6459	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	591	1	14906	2	N	-0-					-0-
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	801	1	14047	2	N	-0-					-0-
10	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	609	1	14618	2	N	-0-					-0-
11	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	597	1	14503	2	N	-0-					-0-
12	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	603	1	14574	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	14440	-0-	-719	-0-	543	1	13897	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	393	1	9908	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9739	-0-	-341	-0-	525	1	9214	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10326	-0-	-90	-0-	413	1	9913	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9676	-0-	-404	-0-	382	1	9294	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9634	-0-	-782	-0-	383	1	9251	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9445	-0-	-878	-0-	356	1	9089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4598	-0-	-176	-0-	176	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	2610	-0-	-1950	-0-	141	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	203	1	4875	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	1758	-0-	-2862	-0-	69	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	255	1	6165	2	N	-0-					-0-
*01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	397	1	10014	2	N	-0-					-0-
09	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	536	1	9413	2	N	-0-					-0-
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	405	1	9710	2	N	-0-					-0-
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	373	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	384	1	9279	2	N	-0-					-0-
*01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	370	1	9457	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7889	-0-	-171	-0-	301	1	7588	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7511	-0-	-349	-0-	405	1	7106	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5675	-0-	-2447	-0-	227	1	5448	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7630	-0-	-290	-0-	301	1	7329	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7653	-0-	-531	-0-	304	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7475	-0-	-399	-0-	281	1	7194	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	318	1	8017	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7892	-0-	-748	-0-	426	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8001	-0-	-741	-0-	320	1	7681	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7645	-0-	-815	-0-	302	1	7343	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7443	-0-	-1206	-0-	296	1	7147	2	N	-0-					-0-
*01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	342	1	8739	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4570	-0-	-824	-0-	174	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4451	-0-	-769	-0-	240	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	189	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4605	-0-	-435	-0-	182	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	178	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3688	-0-	-1055	-0-	139	1	3549	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10336	-0-	-266	-0-	394	1	9942	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9921	-0-	-459	-0-	535	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10185	-0-	-541	-0-	408	1	9777	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	389	1	9471	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	9866	-0-	-860	-0-	392	1	9474	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	359	1	9174	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	249	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	346	1	6070	2	N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	271	1	6497	2	N	-0-					-0-
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	262	1	6366	2	N	-0-					-0-
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	237	1	5718	2	N	-0-					-0-
*01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	215	1	5475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	353	1	8902	2	N	-0-					-0-
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	578	1	10151	2	N	-0-					-0-
10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	494	1	11856	2	N	-0-					-0-
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	472	1	11467	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	458	1	11074	2	N	-0-					-0-
*01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	354	1	9043	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

08	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	101	1	2531	2	N	-0-					-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	231	1	4065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2306	-0-	-639	-0-	93	1	2213	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1579	-0-	-1271	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	182	1	4382	2	N	-0-					-0-
*01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	205	1	5229	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

08	8587	X	8074	-0-	-513	-0-	308	1	7766	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7770	-0-	-630	-0-	419	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8156	-0-	-524	-0-	327	1	7829	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	316	1	7702	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8008	-0-	-362	-0-	318	1	7690	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7825	-0-	-328	-0-	294	1	7531	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

08	5611	X	4122	-0-	-1489	-0-	157	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	233	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4084	-0-	-1279	-0-	163	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4394	-0-	-796	-0-	174	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	186	1	4501	2	N	-0-					-0-
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	181	1	4641	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	621	1	15646	2	N	-0-					-0-
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	878	1	15407	2	N	-0-					-0-
10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	642	1	15401	2	N	-0-					-0-
11	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	606	1	14727	2	N	-0-					-0-
12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	629	1	15201	2	N	-0-					-0-
*01	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	614	1	15711	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

08	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	375	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	510	1	8935	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9568	-0-	-786	-0-	383	1	9185	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9844	-0-	-176	-0-	389	1	9455	2	N	-0-					-0-
12	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	435	1	10494	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9173	-0-	-654	-0-	345	1	8828	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	239	1	6008	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	317	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	224	1	5397	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4758	-0-	-1302	-0-	188	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	214	1	5157	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	208	1	5313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	146	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-			-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	225	1	5402	2	N	-0-			-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	148	1	3594	2	N	-0-			-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	N	-0-			-0-
*01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	177	1	4521	2	N	-0-			-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	365	1	9217	2	N	-0-			-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	520	1	9129	2	N	-0-			-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	234	1	5617	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	5468	-0-	-3142	-0-	216	1	5252	2	N	-0-			-0-
12	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	431	1	10435	2	N	-0-			-0-
*01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	396	1	10122	2	N	-0-			-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

08	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	158	1	2380	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	124	1	2368	2	N	-0-			-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	191	1	2095	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	153	1	2386	2	N	-0-			-0-
*01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	147	1	2441	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

08	11625	X	9162	-0-	-2463	-0-	350	1	8812	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	5895	-0-	-3045	-0-	318	1	5577	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	4903	-0-	-2971	-0-	197	1	4706	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	7417	-0-	-1793	-0-	293	1	7124	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	6034	-0-	-3483	-0-	239	1	5795	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	5982	-0-	-3194	-0-	225	1	5757	2	N	-0-			-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	111	1	2791	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	149	1	2616	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	113	1	2721	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	106	1	2573	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2639	-0-	-213	-0-	105	1	2534	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	2644	-0-	-177	-0-	100	1	2544	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

08	6634	X	5834	-0-	-800	-0-	222	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	306	1	5367	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	230	1	5533	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	213	1	5187	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	214	1	5176	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5477	-0-	-382	-0-	206	1	5271	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

08	18290	X	16836	-0-	-1454	-0-	642	1	16194	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	16040	-0-	-1360	-0-	865	1	15175	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	16258	-0-	-1381	-0-	650	1	15608	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	15554	-0-	-1516	-0-	615	1	14939	2	N	-0-			-0-
12	17484	X	15805	-0-	-1679	-0-	628	1	15177	2	N	-0-			-0-
01	16833	X	15607	-0-	-1226	-0-	587	1	15020	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	4524	-0-	-2172	-0-	173	1	4351	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3932	-0-	-2548	-0-	212	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	3737	-0-	-2928	-0-	150	1	3587	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	3642	-0-	-2508	-0-	144	1	3498	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	4396	-0-	-1742	-0-	175	1	4221	2	N	-0-					-0-
*01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	336	1	8593	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

08	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	202	1	5071	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	245	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	205	1	4904	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4704	-0-	-786	-0-	186	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	3973	-0-	-1514	-0-	158	1	3815	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5061	-0-	-209	-0-	190	1	4871	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

08	4867	X	4854	-0-	-13	-0-	185	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	255	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	186	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	186	1	4520	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	188	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	177	1	4524	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

08	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	211	1	5325	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4386	-0-	-1284	-0-	237	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4396	-0-	-1463	-0-	176	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4216	-0-	-1484	-0-	167	1	4049	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4179	-0-	-1711	-0-	166	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3888	-0-	-1661	-0-	146	1	3742	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

08	5301	X	3955	-0-	-1346	-0-	151	1	3804	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	1126	-0-	-3734	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	1942	-0-	-3080	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	323	1	7840	2	N	-0-					-0-
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	323	1	7803	2	N	-0-					-0-
*01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	292	1	7471	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	212	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	253	1	4427	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	218	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	182	1	4437	2	N	-0-					-0-
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	216	1	5210	2	N	-0-					-0-
*01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	203	1	5187	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	119	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	166	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	111	1	2847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	194	1	4891	2	N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	259	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	209	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	188	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	190	1	4867	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	505	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	426	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	434	1	7925	2	N	-0-					-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	483	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	422	1	7651	2	N	-0-					-0-
*01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	432	1	7342	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

08	14942	X	14609	-0-	-333	-0-	557	1	14052	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	14065	-0-	-485	-0-	758	1	13307	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	14492	-0-	-543	-0-	580	1	13912	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	547	1	13291	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	14243	-0-	-916	-0-	566	1	13677	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	14152	-0-	-449	-0-	533	1	13619	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

08	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	62	1	5383	3	N	309	177	1			264
							340	9									
09	8670	X	6748	-0-	-1922	-0-	50	1	6553	3	N	132					396
							145	9									
10	8959	X	5068	-0-	-3891	-0-	65	1	5003	3	N	-0-					396
11	8670	X	5804	-0-	-2866	-0-	58	1	5486	3	N	236	182	1			450
							260	9									
12	8680	X	5147	-0-	-3533	-0-	50	1	5097	3	N	-0-					450
01	6975	X	4818	-0-	-2157	-0-	48	1	4720	3	N	45					155
							50	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	352	1	8867	2	N	-0-					-0-
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	508	1	8906	2	N	-0-					-0-
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	391	1	9377	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8196	-0-	-1254	-0-	324	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8229	-0-	-1536	-0-	327	1	7902	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8499	-0-	-1266	-0-	320	1	8179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	6746	-0-	-2523	-0-	257	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6413	-0-	-1987	-0-	346	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	269	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	275	1	6698	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6725	-0-	-281	-0-	267	1	6458	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6332	-0-	-426	-0-	239	1	6093	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8815	-0-	-826	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	7037	-0-	-1993	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	6543	-0-	-2540	-0-	2	1	6541	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	6534	-0-	-3546	-0-	8	1	6526	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	6021	-0-	-4395	-0-	2	1	6019	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	6282	-0-	-2522	-0-	7	1	6275	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	185	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2722	-0-	-2108	-0-	147	1	2575	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3044	-0-	-1947	-0-	121	1	2923	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3286	-0-	-1604	-0-	129	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	2089	-0-	-2964	-0-	83	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2840	-0-	-2027	-0-	107	1	2733	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5062	-0-	-1355	-0-	193	1	4869	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4701	-0-	-1149	-0-	254	1	4447	2	N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	207	1	4982	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4699	-0-	-371	-0-	186	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3674	-0-	-1565	-0-	146	1	3528	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3304	-0-	-1873	-0-	124	1	3180	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2916	X	137	-0-	-2779	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1350	-0-	-450	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					3
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	357	1	3336	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4388	-0-	-1874	-0-	170	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5704	-0-	-356	-0-	253	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4296	-0-	-1904	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	149	1	3475	2	N	2					2
							2	9									
12	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	191	1	4167	2	N	-0-					2
01	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	524	1	4904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10950	-0-	-396	-0-	418	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10519	-0-	-611	-0-	567	1	9952	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	435	1	10427	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10909	-0-	-221	-0-	431	1	10478	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10887	-0-	-490	-0-	433	1	10454	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10871	-0-	-72	-0-	409	1	10462	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	163	1	4131	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	227	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4332	-0-	-504	-0-	174	1	4158	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	150	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	149	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3475	-0-	-865	-0-	131	1	3344	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	186	-0-	-62	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	154	-0-	-86	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	140	-0-	-108	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	116	-0-	-124	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	89	-0-	-159	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	103	-0-	-83	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	55	1	4682	3	Y	217	185	1			32
							239	9									
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	44	1	5761	3	Y	32					64
							35	9									
10	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	57	1	4357	3	Y	73	49	1			88
							80	9									
11	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	53	1	4907	3	Y	-0-					88
12	6386	X	4440	-0-	-1946	-0-	43	1	4347	3	Y	45	53	1			80
							50	9									
01	6045	X	4537	-0-	-1508	-0-	46	1	4445	3	Y	42					100
							46	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	7772	-0-	-2675	-0-	90	1	7682	3	Y	-0-					16
09	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	79	1	10292	3	Y	-0-					16
10	10447	X	8113	-0-	-2334	-0-	104	1	7909	3	Y	91	61	1			46
							100	9									
11	10110	X	8256	-0-	-1854	-0-	88	1	8158	3	Y	9					55
							10	9									
12	11532	X	7638	-0-	-3894	-0-	75	1	7533	3	Y	27	44	1			38
							30	9									
01	10726	X	7555	-0-	-3171	-0-	77	1	7450	3	Y	25					63
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	56	1	4792	3	Y	-0-					16
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	43	1	5681	3	Y	-0-					16
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	55	1	4194	3	Y	103	69	1			50
							113	9									
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	49	1	4539	3	Y	25					75
							28	9									
12	6479	X	4502	-0-	-1977	-0-	44	1	4408	3	Y	45	60	1			60
							50	9									
01	5921	X	4253	-0-	-1668	-0-	43	1	4164	3	Y	42					102
							46	9									

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	12152	-0-	-1891	-0-	135	1	11856	3	Y	146	78	1			173
							161	9									
09	16020	X	9408	-0-	-6612	-0-	71	1	9262	3	Y	68					241
							75	9									
10	16554	X	7667	-0-	-8887	-0-	96	1	7452	3	Y	108	40	1			309
							119	9									
11	16020	X	6170	-0-	-9850	-0-	64	1	6106	3	Y	-0-					309
12	15841	X	4923	-0-	-10918	-0-	45	1	4666	3	Y	193	17	1			485
							212	9									
01	12152	X	5571	-0-	-6581	-0-	54	1	5438	3	Y	72	88	1			160
							79	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3097	-0-	-1615	-0-	120	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4022	-0-	-538	-0-	178	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3032	-0-	-1556	-0-	150	1	2882	2	N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3341	-0-	-813	-0-	146	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	381	1	3563	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4829	-0-	-1836	-0-	55	1	4774	3	Y	-0-					4
09	7710	X	6846	-0-	-864	-0-	51	1	6606	3	Y	172	121	1			55
							189	9									
10	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-	66	1	5121	3	Y	68	108	1			15
							75	9									
11	7710	X	4718	-0-	-2992	-0-	49	1	4615	3	Y	49					64
							54	9									
12	7502	X	5312	-0-	-2190	-0-	51	1	5191	3	Y	64	36	1			92
							70	9									
01	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	51	1	4965	3	Y	5	57	1			40
							6	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	70	-0-	-2069	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	38	1	5013	3	Y	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	86	1	6719	3	Y	212	79	1			133
							233	9									
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	53	1	5071	3	Y	-0-					133
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	37	1	3875	3	Y	62	6	1			189
							68	9									
*01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	45	1	4516	3	Y	23	28	1			51
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	5945	-0-	-3200	-0-	227	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6156	-0-	-2424	-0-	332	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6720	-0-	-2053	-0-	268	1	6452	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	5586	-0-	-2544	-0-	221	1	5365	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	246	1	5958	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	235	1	6006	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	X	39	-0-	-2	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		159	-0-	159	219	6	1	153	2	N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	219	6	1	156	2	N	-0-					-0-
*12	355	X	136	-0-	-219	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		240	-0-	240	240	9	1	231	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	323	1	8164	2	N	-0-					-0-
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	521	1	9133	2	N	-0-					-0-
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	390	1	9355	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8787	-0-	-1083	-0-	347	1	8440	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	10128	-0-	-71	-0-	402	1	9726	2	N	-0-					-0-
*01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	378	1	9654	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4794	-0-	-1406	-0-	183	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4545	-0-	-1455	-0-	245	1	4300	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4797	-0-	-1403	-0-	192	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4003	-0-	-1307	-0-	158	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	185	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4504	-0-	-301	-0-	170	1	4334	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	3834	-0-	-1901	-0-	41	1	3570	3	Y	203	108	1			95
							223	9									
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	54	1	7113	3	Y	95					190
							105	9									
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	87	1	6815	3	Y	124	46	1			268
							136	9									
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	55	1	5239	3	Y	-0-					268
12	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	38	1	4004	3	Y	115	10	1			373
							127	9									
01	4805	X	4761	-0-	-44	-0-	47	1	4666	3	Y	44	53	1			96
							48	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	107	-0-	-1226	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	191	-0-	-1099	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	23816	-0-	20716	20716	8	1	23808	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	24334	-0-	21334	42050	30	1	24304	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	8	-0-	-3092	38958	8	3			N	-0-					-0-
*01	38958	X	-0-	-0-	-38958	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	334	1	8423	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8461	-0-	-479	-0-	456	1	8005	2	N	-0-					-0-
10	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	423	1	10153	2	N	-0-					-0-
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	472	1	11459	2	N	-0-					-0-
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	497	1	12005	2	N	-0-					-0-
*01	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	507	1	12960	2	N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	183	1	4605	2	N	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	248	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	190	1	4542	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4590	-0-	-210	-0-	182	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	185	1	4456	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3291	-0-	-1483	-0-	124	1	3167	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7851	-0-	-333	-0-	300	1	7551	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7478	-0-	-442	-0-	404	1	7074	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	311	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	286	1	6969	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7024	-0-	-1129	-0-	279	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6873	-0-	-970	-0-	259	1	6614	2	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7850	-0-	-520	-0-	299	1	7551	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7264	-0-	-1166	-0-	392	1	6872	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	306	1	7346	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7102	-0-	-1328	-0-	280	1	6822	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6714	-0-	-1439	-0-	267	1	6447	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6687	-0-	-1156	-0-	252	1	6435	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	278	1	7004	2	N	-0-					-0-
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	409	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	262	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	276	1	6722	2	N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	235	1	5676	2	N	-0-					-0-
*01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	266	1	6823	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11721	-0-	-1299	-0-	447	1	11274	2	N	-0-					-0-
09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	712	1	12485	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	12642	-0-	-99	-0-	506	1	12136	2	N	-0-					-0-
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	503	1	12222	2	N	-0-					-0-
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	547	1	13221	2	N	-0-					-0-
*01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	517	1	13228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8159	-0-	-1141	-0-	311	1	7848	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	1313	-0-	-7687	-0-	70	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8032	-0-	-1268	-0-	321	1	7711	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	2813	-0-	-5857	-0-	111	1	2702	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	394	-0-	-8069	-0-	15	1	379	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	169	-0-	-7984	-0-	6	1	163	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	934	-0-	-337	-0-	934	3			N	-0-			-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	4	1	10875	3	N	-0-			-0-
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	6	1	4976	3	N	-0-			-0-
12	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	6	1	14963	3	N	-0-			-0-
*01	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	18	1	17033	3	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8514	-0-	-1251	-0-	325	1	8189	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	7444	-0-	-1766	-0-	401	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	320	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7396	-0-	-1154	-0-	292	1	7104	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	333	1	8038	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	7153	-0-	-1372	-0-	270	1	6883	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	530	1	13388	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11589	-0-	-381	-0-	625	1	10964	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11870	-0-	-499	-0-	475	1	11395	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	11329	-0-	-2651	-0-	447	1	10882	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	11575	-0-	-2871	-0-	460	1	11115	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	11242	-0-	-2677	-0-	423	1	10819	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	198	1	5011	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	275	1	4824	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	206	1	4944	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4609	-0-	-701	-0-	182	1	4427	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	192	1	4648	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4392	-0-	-878	-0-	166	1	4226	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	12184	-0-	-3316	-0-	465	1	11719	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	11945	-0-	-3055	-0-	644	1	11301	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	12675	-0-	-2732	-0-	507	1	12168	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12245	-0-	-2665	-0-	484	1	11761	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13336	-0-	-1234	-0-	530	1	12806	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	12591	-0-	-88	-0-	474	1	12117	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	9673	-0-	-2696	-0-	2162	1	7511	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	8686	-0-	-3164	-0-	2139	1	6547	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	8523	-0-	-3722	-0-	1945	1	6578	2	N	-0-			-0-
11	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	1878	1	28835	2	N	-0-			-0-
12	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	1986	1	32846	2	N	-0-			-0-
*01	24915	X	24915	-0-	-0-	-0-	1380	1	23535	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	901	-0-	-2199	-0-	901	3			N	-0-			-0-
09	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	479	-0-	-2621	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	232	-0-	-2768	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	8	-0-	-3092	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	899	X	39	-0-	-860	-0-	39	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-			-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-			-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1	1	3539	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	4	1	3086	3	N	-0-			-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	2	1	4600	3	N	-0-			-0-
*01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	5	1	4800	3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	568	1	14328	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13295	-0-	-1075	-0-	717	1	12578	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	13425	-0-	-1424	-0-	538	1	12887	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	13153	-0-	-1757	-0-	520	1	12633	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	13860	-0-	-1547	-0-	551	1	13309	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	13679	-0-	-1232	-0-	514	1	13165	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	11930	-0-	-3043	-0-	502	1	11428	3	Y	-0-			-0-
09	16290	X	10714	-0-	-5576	-0-	364	1	10350	3	Y	-0-			-0-
10	16833	X	8840	-0-	-7993	-0-	380	1	8460	3	Y	-0-			-0-
11	16290	X	9048	-0-	-7242	-0-	381	1	8667	3	Y	-0-			-0-
12	14508	X	8521	-0-	-5987	-0-	374	1	8147	3	Y	-0-			-0-
01	11935	X	8440	-0-	-3495	-0-	379	1	8061	3	Y	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9925	-0-	-181	-0-	9925	3			N	-0-			-0-
09	12570	X	7850	-0-	-4720	-0-	7850	3			N	-0-			-0-
10	12989	X	8460	-0-	-4529	-0-	3	1	8457	3	N	-0-			-0-
11	13860	X	8735	-0-	-5125	-0-	11	1	8724	3	N	-0-			-0-
12	14322	X	5474	-0-	-8848	-0-	2	1	5472	3	N	-0-			-0-
*01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	11	1	10361	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10094	-0-	-1841	-0-	425	1	9669	3	Y	-0-			-0-
09	12570	X	9045	-0-	-3525	-0-	307	1	8738	3	Y	-0-			-0-
10	12989	X	7283	-0-	-5706	-0-	313	1	6970	3	Y	-0-			-0-
11	12570	X	6718	-0-	-5852	-0-	283	1	6435	3	Y	-0-			-0-
12	12493	X	6097	-0-	-6396	-0-	267	1	5830	3	Y	-0-			-0-
01	10106	X	5749	-0-	-4357	-0-	258	1	5491	3	Y	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	3			N	-0-			-0-
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			N	-0-			-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	3	1	9692	3	N	-0-			-0-
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	15	1	12226	3	N	-0-			-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	3	1	7915	3	N	-0-			-0-
*01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	12	1	11293	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	13880	-0-	-4503	-0-	13880	3			N	-0-			-0-
09	17790	X	15254	-0-	-2536	-0-	15254	3			N	-0-			-0-
10	18383	X	16631	-0-	-1752	-0-	6	1	16625	3	N	-0-			-0-
11	17790	X	14831	-0-	-2959	-0-	18	1	14813	3	N	-0-			-0-
12	18383	X	10177	-0-	-8206	-0-	4	1	10173	3	N	-0-			-0-
01	16616	X	10896	-0-	-5720	-0-	12	1	10884	3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12469	-0-	-985	-0-	475	1	11994	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	11888	-0-	-892	-0-	641	1	11247	2	N	-0-			-0-
10	13206	X	12104	-0-	-1102	-0-	485	1	11619	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	11521	-0-	-1259	-0-	455	1	11066	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	12049	-0-	-909	-0-	479	1	11570	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	12022	-0-	-440	-0-	452	1	11570	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	322	1	8121	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	8043	-0-	-147	-0-	433	1	7610	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	329	1	7895	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7775	-0-	-715	-0-	308	1	7467	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7485	-0-	-1288	-0-	297	1	7188	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7832	-0-	-600	-0-	294	1	7538	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	26	1	91	2	N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	480	N	224	-0-	-256	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	35	1	884	2	N	-0-			-0-
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	48	1	841	2	N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	2	N	-0-			-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	35	1	852	2	N	-0-			-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	36	1	886	2	N	-0-			-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	12901	-0-	-1049	-0-	492	1	12409	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	12450	-0-	-810	-0-	672	1	11778	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	12751	-0-	-920	-0-	511	1	12240	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	12232	-0-	-998	-0-	484	1	11748	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	6272	-0-	-7120	-0-	249	1	6023	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	7778	-0-	-5118	-0-	292	1	7486	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	141	1	3563	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	202	1	3552	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	155	1	3723	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3740	-0-	-220	-0-	148	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	150	1	3631	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	145	1	3696	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

08	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	368	1	9290	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	492	1	8614	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	375	1	8998	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	8865	-0-	-825	-0-	351	1	8514	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	8864	-0-	-1149	-0-	353	1	8511	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	8121	-0-	-1551	-0-	306	1	7815	2	N	-0-			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

08	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	174	1	4402	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	235	1	4134	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	177	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4167	-0-	-423	-0-	165	1	4002	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	167	1	4044	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	156	1	3987	2	N	-0-			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

08	9703	X	9053	-0-	-650	-0-	345	1	8708	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8694	-0-	-486	-0-	469	1	8225	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	367	1	8788	2	N	-0-			-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	369	1	8951	2	N	-0-			-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	374	1	9029	2	N	-0-			-0-
*01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	355	1	9076	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

08	15376	X	14356	-0-	-1020	-0-	548	1	13808	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	747	1	13091	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	14136	-0-	-1023	-0-	566	1	13570	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	13531	-0-	-1139	-0-	535	1	12996	2	N	-0-			-0-
12	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	598	1	14446	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	14321	-0-	-32	-0-	539	1	13782	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

08	6758	X	6214	-0-	-544	-0-	237	1	5977	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	320	1	5612	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	254	1	6096	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5909	-0-	-391	-0-	234	1	5675	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	248	1	5999	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	6310	-0-	-45	-0-	238	1	6072	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9600	-0-	-10	-0-	366	1	9234	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	487	1	8561	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9365	-0-	-121	-0-	375	1	8990	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8759	-0-	-901	-0-	346	1	8413	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	6566	-0-	-3416	-0-	261	1	6305	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	7777	-0-	-1833	-0-	292	1	7485	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	235	1	5933	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5859	-0-	-411	-0-	316	1	5543	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	237	1	5684	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5794	-0-	-476	-0-	229	1	5565	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	238	1	5749	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5996	-0-	-173	-0-	226	1	5770	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3694	-0-	-460	-0-	141	1	3553	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	185	1	3234	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	146	1	3515	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	104	1	2525	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	119	1	2861	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	123	1	3139	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3279	-0-	-1743	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			N	-0-			-0-
10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	5	1	14066	3	N	-0-			-0-
11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	16	1	13246	3	N	-0-			-0-
12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	5	1	12999	3	N	-0-			-0-
*01	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	12	1	11753	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	319	1	8033	2	N	-0-			-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	461	1	8090	2	N	-0-			-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	335	1	8043	2	N	-0-			-0-
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	327	1	7941	2	N	-0-			-0-
12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	351	1	8485	2	N	-0-			-0-
*01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	334	1	8548	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	305	1	7669	2	N	-0-			-0-
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	426	1	7469	2	N	-0-			-0-
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	317	1	7613	2	N	-0-			-0-
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	294	1	7159	2	N	-0-			-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	306	1	7388	2	N	-0-			-0-
*01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	286	1	7323	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5099	-0-	-1287	-0-	195	1	4904	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	4877	-0-	-1543	-0-	263	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	5126	-0-	-1508	-0-	205	1	4921	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	4996	-0-	-1424	-0-	198	1	4798	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	207	1	5016	2	N	-0-			-0-
*01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	212	1	5418	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	509	1	12843	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	12305	-0-	-175	-0-	663	1	11642	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	12644	-0-	-252	-0-	506	1	12138	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11480	-0-	-1000	-0-	453	1	11027	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	12509	-0-	-387	-0-	497	1	12012	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	466	1	11915	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

08	7223	X	6430	-0-	-793	-0-	245	1	6185	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	4767	-0-	-2223	-0-	257	1	4510	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	4484	-0-	-2739	-0-	180	1	4304	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	4440	-0-	-2550	-0-	176	1	4264	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	4711	-0-	-1954	-0-	188	1	4523	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	4579	-0-	-1838	-0-	173	1	4406	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

08	3875	X	2242	-0-	-1633	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-			-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	2	1	6547	3	N	-0-			-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	10	1	8297	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	3	1	7255	3	N	-0-			-0-
01	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	7	1	6640	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

08	8618	X	7382	-0-	-1236	-0-	282	1	7100	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7572	-0-	-768	-0-	408	1	7164	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7849	-0-	-149	-0-	314	1	7535	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	7361	-0-	-379	-0-	291	1	7070	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	284	1	6861	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7298	-0-	-545	-0-	274	1	7024	2	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

08	13640	X	11431	-0-	-2209	-0-	116	1	11315	3	N	-0-			-0-
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	108	1	14093	3	N	-0-			-0-
10	14229	X	12190	-0-	-2039	-0-	138	1	12052	3	N	-0-			-0-
11	13770	X	12411	-0-	-1359	-0-	114	1	12297	3	N	-0-			-0-
12	14229	X	11893	-0-	-2336	-0-	100	1	11793	3	N	-0-			-0-
01	14229	X	11215	-0-	-3014	-0-	99	1	11116	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

08	16895	X	9570	-0-	-7325	-0-	9570	3			N	-0-			-0-
09	15660	X	11347	-0-	-4313	-0-	11347	3			N	-0-			-0-
10	16182	X	11824	-0-	-4358	-0-	4	1	11820	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	11878	-0-	-1472	-0-	15	1	11863	3	N	-0-			-0-
12	13795	X	11929	-0-	-1866	-0-	5	1	11924	3	N	-0-			-0-
01	11811	X	10417	-0-	-1394	-0-	11	1	10406	3	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

08	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
09	330	N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-			-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	540	1	13601	2	N	-0-					-0-
09	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	765	1	13408	2	N	-0-					-0-
10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	583	1	13991	2	N	-0-					-0-
11	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	547	1	13282	2	N	-0-					-0-
12	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	556	1	13437	2	N	-0-					-0-
*01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	525	1	13408	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	16115	-0-	-1400	-0-	614	1	15501	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15506	-0-	-1114	-0-	836	1	14670	2	N	-0-					-0-
10	16802	X	15418	-0-	-1384	-0-	616	1	14802	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	15141	-0-	-1119	-0-	598	1	14543	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	15706	-0-	-1034	-0-	624	1	15082	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	15760	-0-	-360	-0-	593	1	15167	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	120	1	3010	2	N	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	72	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	690	X	499	-0-	-191	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	713	X	261	-0-	-452	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	13832	-0-	-2257	-0-	582	1	13250	3	Y	-0-					2
09	17880	X	12372	-0-	-5508	-0-	420	1	11952	3	Y	-0-					2
10	18476	X	9870	-0-	-8606	-0-	424	1	9446	3	Y	-0-					2
11	17880	X	10145	-0-	-7735	-0-	427	1	9718	3	Y	-0-					2
12	16585	X	9340	-0-	-7245	-0-	409	1	8931	3	Y	-0-					2
01	13826	X	8932	-0-	-4894	-0-	402	1	8530	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	307	1	7740	2	N	-0-					-0-
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	716	1	12556	2	N	-0-					-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	397	1	9524	2	N	-0-					-0-
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	386	1	9376	2	N	-0-					-0-
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	423	1	10234	2	N	-0-					-0-
*01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	377	1	9650	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	12491	-0-	-2079	-0-	476	1	12015	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	11818	-0-	-2282	-0-	637	1	11181	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13132	-0-	-1438	-0-	525	1	12607	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12120	-0-	-1980	-0-	479	1	11641	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12074	-0-	-1039	-0-	480	1	11594	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11873	-0-	-1271	-0-	447	1	11426	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2749	-0-	-723	-0-	105	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2647	-0-	-713	-0-	143	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	116	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	135	1	3261	2	N	-0-					-0-
*01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	126	1	3228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11557	-0-	-1990	-0-	441	1	11116	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	11799	-0-	-1311	-0-	636	1	11163	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	12832	-0-	-715	-0-	514	1	12318	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	11619	-0-	-1491	-0-	459	1	11160	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	9001	-0-	-4546	-0-	357	1	8644	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	10267	-0-	-2567	-0-	387	1	9880	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	186	1	4700	2	N	-0-			-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	249	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	188	1	4507	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	177	1	4311	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	179	1	4322	2	N	-0-			-0-
*01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	193	1	4954	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5891	-0-	-154	-0-	225	1	5666	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5750	-0-	-100	-0-	310	1	5440	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	223	1	5354	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	215	1	5212	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	217	1	5225	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	206	1	5268	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	9124	-0-	-3338	-0-	384	1	8740	3	Y	-0-			-0-
09	12060	X	8520	-0-	-3540	-0-	289	1	8231	3	Y	-0-			-0-
10	12462	X	7016	-0-	-5446	-0-	301	1	6715	3	Y	-0-			-0-
11	12060	X	8389	-0-	-3671	-0-	353	1	8036	3	Y	-0-			-0-
12	11222	X	7656	-0-	-3566	-0-	336	1	7320	3	Y	-0-			-0-
01	9114	X	7448	-0-	-1666	-0-	335	1	7113	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11170	-0-	-1416	-0-	470	1	10700	3	Y	-0-			1
09	14160	X	9917	-0-	-4243	-0-	337	1	9580	3	Y	-0-			1
10	14632	X	7879	-0-	-6753	-0-	338	1	7541	3	Y	-0-			1
11	14160	X	8269	-0-	-5891	-0-	348	1	7921	3	Y	-0-			1
12	13609	X	7888	-0-	-5721	-0-	346	1	7542	3	Y	-0-			1
01	11160	X	7704	-0-	-3456	-0-	346	1	7358	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	12771	-0-	-2357	-0-	538	1	12233	3	Y	-0-			1
09	17460	X	11251	-0-	-6209	-0-	382	1	10869	3	Y	-0-			1
10	18042	X	9331	-0-	-8711	-0-	401	1	8930	3	Y	-0-			1
11	17460	X	9534	-0-	-7926	-0-	401	1	9133	3	Y	-0-			1
12	15562	X	9215	-0-	-6347	-0-	404	1	8811	3	Y	-0-			1
01	12772	X	9111	-0-	-3661	-0-	410	1	8701	3	Y	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	13223	-0-	-1378	-0-	504	1	12719	2	N	-0-			-0-
09	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	1041	1	18262	2	N	-0-			-0-
10	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	716	1	17183	2	N	-0-			-0-
11	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	643	1	15635	2	N	-0-			-0-
12	19933	X	19001	-0-	-932	-0-	755	1	18246	2	N	-0-			-0-
01	19933	X	17701	-0-	-2232	-0-	666	1	17035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	332	1	8370	2	N	-0-					-0-
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	479	1	8397	2	N	-0-					-0-
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	351	1	8426	2	N	-0-					-0-
11	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	336	1	8166	2	N	-0-					-0-
12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	333	1	8064	2	N	-0-					-0-
*01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	320	1	8200	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

08	15376	X	12002	-0-	-3374	-0-	458	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	11767	-0-	-3113	-0-	635	1	11132	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	11448	-0-	-3649	-0-	458	1	10990	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	12438	-0-	-2172	-0-	492	1	11946	2	N	-0-					-0-
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	512	1	12359	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11839	-0-	-313	-0-	446	1	11393	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

08	10633	X	9080	-0-	-1553	-0-	382	1	8698	3	Y	-0-					7
09	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	555	1	15794	3	Y	-0-					7
10	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	582	1	12958	3	Y	-0-					7
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	572	1	13021	3	Y	-0-					7
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	563	1	12285	3	Y	-0-					7
*01	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	563	1	11967	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

08	11067	X	9404	-0-	-1663	-0-	396	1	9008	3	Y	-0-					2
09	12330	X	8218	-0-	-4112	-0-	279	1	7939	3	Y	-0-					2
10	12741	X	6938	-0-	-5803	-0-	298	1	6640	3	Y	-0-					2
11	12330	X	6945	-0-	-5385	-0-	292	1	6653	3	Y	-0-					2
12	11501	X	6728	-0-	-4773	-0-	295	1	6433	3	Y	-0-					2
01	9393	X	6542	-0-	-2851	-0-	294	1	6248	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	756	1	17194	3	Y	-0-					2
09	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	527	1	14995	3	Y	-0-					2
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	541	1	12045	3	Y	-0-					2
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	612	1	13937	3	Y	-0-					2
12	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	605	1	13190	3	Y	-0-					2
*01	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	613	1	13028	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

08	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	465	1	10579	3	Y	-0-					3
09	12270	X	10053	-0-	-2217	-0-	341	1	9712	3	Y	-0-					3
10	12679	X	8452	-0-	-4227	-0-	363	1	8089	3	Y	-0-					3
11	12690	X	8564	-0-	-4126	-0-	360	1	8204	3	Y	-0-					3
12	13857	X	8068	-0-	-5789	-0-	354	1	7714	3	Y	-0-					3
01	11036	X	7831	-0-	-3205	-0-	352	1	7479	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

08	11439	X	10557	-0-	-882	-0-	444	1	10113	3	Y	-0-					5
09	11070	X	9058	-0-	-2012	-0-	308	1	8750	3	Y	-0-					5
10	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	320	1	7138	3	Y	-0-					5
11	11070	X	7726	-0-	-3344	-0-	325	1	7401	3	Y	-0-					5
12	13671	X	7336	-0-	-6335	-0-	322	1	7014	3	Y	-0-					5
01	10571	X	6774	-0-	-3797	-0-	305	1	6469	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	2864	-0-	-3181	-0-	121	1	2743	3	Y	-0-					-0-
09	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	388	1	11041	3	Y	-0-					-0-
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	438	1	9764	3	Y	-0-					-0-
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	387	1	8816	3	Y	-0-					-0-
12	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	400	1	8725	3	Y	-0-					-0-
*01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	335	1	7114	3	Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	10426	-0-	-52	-0-	397	1	10029	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10228	-0-	-2342	-0-	551	1	9677	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11238	-0-	-1751	-0-	449	1	10789	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	10819	-0-	-1751	-0-	427	1	10392	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10971	-0-	-778	-0-	436	1	10535	2	N	-0-					-0-
*01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	438	1	11223	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12150	-0-	-684	-0-	464	1	11686	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11874	-0-	-546	-0-	640	1	11234	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	466	1	11162	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11122	-0-	-1298	-0-	439	1	10683	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11435	-0-	-1182	-0-	454	1	10981	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10974	-0-	-1302	-0-	413	1	10561	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8414	-0-	-979	-0-	321	1	8093	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8268	-0-	-672	-0-	446	1	7822	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	335	1	8057	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8450	-0-	-310	-0-	334	1	8116	2	N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	365	1	8815	2	N	-0-					-0-
*01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	357	1	9123	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	10441	-0-	-2393	-0-	433	1	10008	3	Y	-0-					1
09	12420	X	11583	-0-	-837	-0-	393	1	11190	3	Y	-0-					1
10	12834	X	10140	-0-	-2694	-0-	428	1	9712	3	Y	-0-					1
11	12420	X	10785	-0-	-1635	-0-	446	1	10339	3	Y	-0-					1
12	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	451	1	10024	3	Y	-0-					1
01	11408	X	10698	-0-	-710	-0-	473	1	10225	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	12957	-0-	-4062	-0-	537	1	12420	3	Y	-0-					1
09	16200	X	14318	-0-	-1882	-0-	486	1	13832	3	Y	-0-					1
10	16740	X	12535	-0-	-4205	-0-	529	1	12006	3	Y	-0-					1
11	16650	X	13332	-0-	-3318	-0-	551	1	12781	3	Y	-0-					1
12	14384	X	12949	-0-	-1435	-0-	557	1	12392	3	Y	-0-					1
01	14384	X	13224	-0-	-1160	-0-	584	1	12640	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13005	-0-	-821	-0-	542	1	12463	3	Y	-0-					1
09	13380	X	5251	-0-	-8129	-0-	178	1	5073	3	Y	-0-					1
10	13826	X	11321	-0-	-2505	-0-	481	1	10840	3	Y	-0-					1
11	13380	X	10008	-0-	-3372	-0-	416	1	9592	3	Y	-0-					1
12	15717	X	11420	-0-	-4297	-0-	495	1	10925	3	Y	-0-					1
01	13020	X	10226	-0-	-2794	-0-	455	1	9771	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	14309	-0-	-3392	-0-	597	1	13712	3	Y	-0-			-0-
09	17580	X	6207	-0-	-11373	-0-	211	1	5996	3	Y	-0-			-0-
10	18166	X	13763	-0-	-4403	-0-	584	1	13179	3	Y	-0-			-0-
11	17580	X	15135	-0-	-2445	-0-	630	1	14505	3	Y	-0-			-0-
12	16833	X	13217	-0-	-3616	-0-	573	1	12644	3	Y	-0-			-0-
01	14322	X	12309	-0-	-2013	-0-	547	1	11762	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	443	1	10251	3	Y	-0-			-0-
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	399	1	11345	3	Y	-0-			-0-
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	419	1	9508	3	Y	-0-			-0-
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	432	1	10017	3	Y	-0-			-0-
12	11594	X	9402	-0-	-2192	-0-	405	1	8997	3	Y	-0-			-0-
01	11594	X	9952	-0-	-1642	-0-	440	1	9512	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

08	8153	X	6974	-0-	-1179	-0-	294	1	6680	3	Y	-0-			-0-
09	9780	X	6252	-0-	-3528	-0-	212	1	6040	3	Y	-0-			-0-
10	10106	X	5046	-0-	-5060	-0-	217	1	4829	3	Y	-0-			-0-
11	9780	X	5445	-0-	-4335	-0-	229	1	5216	3	Y	-0-			-0-
12	8215	X	5082	-0-	-3133	-0-	223	1	4859	3	Y	-0-			-0-
01	6975	X	4710	-0-	-2265	-0-	212	1	4498	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

08	15066	X	11871	-0-	-3195	-0-	495	1	11376	3	Y	-0-			-0-
09	15240	X	4974	-0-	-10266	-0-	169	1	4805	3	Y	-0-			-0-
10	15748	X	10753	-0-	-4995	-0-	457	1	10296	3	Y	-0-			-0-
11	15240	X	11770	-0-	-3470	-0-	490	1	11280	3	Y	-0-			-0-
12	14167	X	10252	-0-	-3915	-0-	444	1	9808	3	Y	-0-			-0-
01	11873	X	10025	-0-	-1848	-0-	446	1	9579	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

08	14446	X	9234	-0-	-5212	-0-	385	1	8849	3	Y	-0-			-0-
09	14850	X	4949	-0-	-9901	-0-	168	1	4781	3	Y	-0-			-0-
10	15345	X	11024	-0-	-4321	-0-	468	1	10556	3	Y	-0-			-0-
11	14850	X	12089	-0-	-2761	-0-	503	1	11586	3	Y	-0-			-0-
12	13857	X	11403	-0-	-2454	-0-	494	1	10909	3	Y	-0-			-0-
*01	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	495	1	10631	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

08	13361	X	9879	-0-	-3482	-0-	412	1	9467	3	Y	-0-			-0-
09	12840	X	4442	-0-	-8398	-0-	151	1	4291	3	Y	-0-			-0-
10	12772	X	9795	-0-	-2977	-0-	416	1	9379	3	Y	-0-			-0-
11	13260	X	10462	-0-	-2798	-0-	435	1	10027	3	Y	-0-			-0-
12	11656	X	9737	-0-	-1919	-0-	422	1	9315	3	Y	-0-			-0-
*01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	441	1	9475	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

08	10881	X	8412	-0-	-2469	-0-	351	1	8061	3	Y	-0-			-0-
09	10200	X	3513	-0-	-6687	-0-	119	1	3394	3	Y	-0-			-0-
10	10013	X	7993	-0-	-2020	-0-	339	1	7654	3	Y	-0-			-0-
11	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	409	1	9416	3	Y	-0-			-0-
12	10416	X	8727	-0-	-1689	-0-	378	1	8349	3	Y	-0-			-0-
01	8401	X	8360	-0-	-41	-0-	372	1	7988	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7693	-0-	-1638	-0-	319	1	7374	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	275	1	7830	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	6502	-0-	-3201	-0-	275	1	6227	3	Y	-0-					-0-
11	9390	X	7246	-0-	-2144	-0-	300	1	6946	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	6805	-0-	-1627	-0-	293	1	6512	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7151	-0-	-1219	-0-	316	1	6835	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	8246	-0-	-5549	-0-	83	1	8163	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	11939	-0-	-1411	-0-	91	1	11848	3	N	-0-					-0-
10	11997	X	9680	-0-	-2317	-0-	109	1	9571	3	N	-0-					-0-
11	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	113	1	12168	3	N	1					1
							1	9									
12	12338	X	11786	-0-	-552	-0-	100	1	11686	3	N	-0-					1
01	12338	X	10963	-0-	-1375	-0-	97	1	10866	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	15922	-0-	-2182	-0-	660	1	15262	3	Y	-0-					-0-
09	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	597	1	16992	3	Y	-0-					-0-
10	17732	X	15152	-0-	-2580	-0-	640	1	14512	3	Y	-0-					-0-
11	17520	X	15945	-0-	-1575	-0-	659	1	15286	3	Y	-0-					-0-
12	17422	X	15278	-0-	-2144	-0-	658	1	14620	3	Y	-0-					-0-
01	17422	X	15499	-0-	-1923	-0-	685	1	14814	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7535	-0-	-29	-0-	312	1	7223	3	Y	-0-					-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	405	1	11511	3	Y	-0-					-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	671	1	15220	3	Y	-0-					-0-
11	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	661	1	15328	3	Y	-0-					-0-
12	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	671	1	14909	3	Y	-0-					-0-
*01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	464	1	10041	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	8807	-0-	-4554	-0-	365	1	8442	3	Y	-0-					-0-
09	12930	X	8263	-0-	-4667	-0-	281	1	7982	3	Y	-0-					-0-
10	13361	X	7233	-0-	-6128	-0-	305	1	6928	3	Y	-0-					-0-
11	12930	X	7693	-0-	-5237	-0-	318	1	7375	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	7473	-0-	-5392	-0-	322	1	7151	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	7631	-0-	-1173	-0-	337	1	7294	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	41	1	3595	3	Y	-0-					18
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					18
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					18
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	40	1	3798	3	Y	62					80
							68	9									
12	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	36	1	3744	3	Y	-0-					80
01	4526	X	3870	-0-	-656	-0-	38	1	3775	3	Y	52					52
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	11622	-0-	-2080	-0-	489	1	11133	3	Y	-0-			-0-
09	13260	X	9928	-0-	-3332	-0-	337	1	9591	3	Y	-0-			-0-
10	13702	X	8233	-0-	-5469	-0-	354	1	7879	3	Y	-0-			-0-
11	13260	X	8413	-0-	-4847	-0-	354	1	8059	3	Y	-0-			-0-
12	13733	X	8131	-0-	-5602	-0-	356	1	7775	3	Y	-0-			-0-
01	11625	X	8039	-0-	-3586	-0-	361	1	7678	3	Y	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

08	9021	X	7932	-0-	-1089	-0-	303	1	7629	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	373	1	6540	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	301	1	7225	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7228	-0-	-752	-0-	286	1	6942	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	280	1	6759	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	6897	-0-	-1039	-0-	259	1	6638	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	354	1	8922	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8289	-0-	-411	-0-	447	1	7842	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8838	-0-	-152	-0-	353	1	8485	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8463	-0-	-237	-0-	335	1	8128	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8836	-0-	-154	-0-	351	1	8485	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8750	-0-	-240	-0-	330	1	8420	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

08	14694	X	13650	-0-	-1044	-0-	521	1	13129	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	11235	-0-	-2295	-0-	606	1	10629	2	N	-0-			-0-
10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	523	1	12548	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	13211	-0-	-499	-0-	522	1	12689	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	13554	-0-	-613	-0-	539	1	13015	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	13413	-0-	-227	-0-	505	1	12908	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	393	1	8933	3	Y	-0-			2
09	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	557	1	15851	3	Y	-0-			2
10	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	600	1	13378	3	Y	-0-			2
11	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	567	1	12914	3	Y	-0-			2
12	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	585	1	12765	3	Y	-0-			2
*01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	599	1	12717	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	257	1	5842	3	Y	-0-			8
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	393	1	11173	3	Y	-0-			8
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	420	1	9366	3	Y	-0-			8
11	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	444	1	10115	3	Y	-0-			8
12	10013	X	9826	-0-	-187	-0-	431	1	9395	3	Y	-0-			8
01	10013	X	8961	-0-	-1052	-0-	403	1	8558	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

08	13423	X	12750	-0-	-673	-0-	537	1	12213	3	Y	-0-			1
09	15780	X	10945	-0-	-4835	-0-	372	1	10573	3	Y	-0-			1
10	16306	X	8833	-0-	-7473	-0-	379	1	8454	3	Y	-0-			1
11	15780	X	9057	-0-	-6723	-0-	381	1	8676	3	Y	-0-			1
12	15469	X	8641	-0-	-6828	-0-	379	1	8262	3	Y	-0-			1
01	12741	X	8519	-0-	-4222	-0-	383	1	8136	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5880	-0-	-506	-0-	225	1	5655	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	413	1	7236	2	N	-0-					-0-
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	282	1	6773	2	N	-0-					-0-
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	266	1	6474	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	254	1	6132	2	N	-0-					-0-
*01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	256	1	6539	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

08	7285	X	5298	-0-	-1987	-0-	223	1	5075	3	Y	-0-					-0-
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	391	1	11133	3	Y	-0-					-0-
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	500	1	11138	3	Y	-0-					-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	512	1	11654	3	Y	-0-					-0-
12	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	493	1	10758	3	Y	-0-					-0-
*01	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	494	1	10486	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

08	10912	X	9618	-0-	-1294	-0-	405	1	9213	3	Y	-0-					-0-
09	11430	X	8254	-0-	-3176	-0-	280	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	11811	X	7490	-0-	-4321	-0-	322	1	7168	3	Y	-0-					-0-
11	11430	X	8096	-0-	-3334	-0-	341	1	7755	3	Y	-0-					-0-
12	11749	X	7728	-0-	-4021	-0-	339	1	7389	3	Y	-0-					-0-
01	9610	X	7166	-0-	-2444	-0-	322	1	6844	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

08	9858	X	5374	-0-	-4484	-0-	226	1	5148	3	Y	-0-					-0-
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	443	1	12603	3	Y	-0-					-0-
10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	480	1	10685	3	Y	-0-					-0-
11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	501	1	11397	3	Y	-0-					-0-
12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	488	1	10648	3	Y	-0-					-0-
*01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	517	1	10986	3	Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	386	1	9729	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9300	-0-	-180	-0-	502	1	8798	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9359	-0-	-437	-0-	374	1	8985	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	359	1	8725	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8867	-0-	-1642	-0-	352	1	8515	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9359	-0-	-747	-0-	352	1	9007	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

08	1240	X	377	-0-	-863	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
09	810	X	633	-0-	-177	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	-0-					-0-
11	450	X	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8517	-0-	5417	5417	339	1	8178	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	12728	-0-	9628	15045	480	1	12248	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	261	1	6578	2	N	-0-			-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	154	1	2705	2	N	-0-			-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	179	1	4307	2	N	-0-			-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	182	1	4421	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	176	1	4257	2	N	-0-			-0-
*01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	204	1	5217	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

08	12524	X	12150	-0-	-374	-0-	464	1	11686	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11321	-0-	-1009	-0-	611	1	10710	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	11664	-0-	-1077	-0-	467	1	11197	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	11580	-0-	-750	-0-	458	1	11122	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	11630	-0-	-987	-0-	462	1	11168	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11596	-0-	-556	-0-	436	1	11160	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

08	10540	X	10375	-0-	-165	-0-	396	1	9979	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9688	-0-	-512	-0-	522	1	9166	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9903	-0-	-637	-0-	396	1	9507	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9824	-0-	-376	-0-	388	1	9436	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9893	-0-	-647	-0-	393	1	9500	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9926	-0-	-459	-0-	374	1	9552	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	315	1	7947	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7843	-0-	-107	-0-	423	1	7420	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	324	1	7766	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7752	-0-	-198	-0-	307	1	7445	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	7761	-0-	-454	-0-	309	1	7452	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7564	-0-	-651	-0-	284	1	7280	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

08	10943	X	9326	-0-	-1617	-0-	355	1	8971	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9420	-0-	-1050	-0-	508	1	8912	2	N	-0-			-0-
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	448	1	10750	2	N	-0-			-0-
11	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	449	1	10907	2	N	-0-			-0-
12	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	456	1	11020	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10267	-0-	-676	-0-	386	1	9881	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

08	11842	X	11361	-0-	-481	-0-	433	1	10928	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10879	-0-	-431	-0-	586	1	10293	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	11018	-0-	-669	-0-	440	1	10578	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10509	-0-	-891	-0-	415	1	10094	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	424	1	10259	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10665	-0-	-681	-0-	401	1	10264	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

08	11160	X	8206	-0-	-2954	-0-	312	1	7894	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	8825	-0-	-1975	-0-	476	1	8349	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	9614	-0-	-1360	-0-	384	1	9230	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	7949	-0-	-2191	-0-	315	1	7634	2	N	-0-			-0-
12	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	485	1	11714	2	N	-0-			-0-
*01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	460	1	11766	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	246	1	6203	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	210	-0-	-4620	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	77	-0-	-4914	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4497	-0-	-333	-0-	177	1	4320	2	N	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	314	1	7575	2	N	-0-					-0-
*01	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	336	1	8583	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

08	11005	X	7890	-0-	-3115	-0-	327	1	7563	3	Y	-0-					1
09	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	397	1	11294	3	Y	-0-					1
10	11005	X	10235	-0-	-770	-0-	432	1	9803	3	Y	-0-					1
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	450	1	10436	3	Y	-0-					1
12	11315	X	10573	-0-	-742	-0-	455	1	10118	3	Y	-0-					1
01	11315	X	10797	-0-	-518	-0-	477	1	10320	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

08	16988	X	14985	-0-	-2003	-0-	621	1	14364	3	Y	-0-					-0-
09	16950	X	16448	-0-	-502	-0-	559	1	15889	3	Y	-0-					-0-
10	17515	X	14482	-0-	-3033	-0-	612	1	13870	3	Y	-0-					-0-
11	16950	X	15524	-0-	-1426	-0-	642	1	14882	3	Y	-0-					-0-
12	16337	X	14937	-0-	-1400	-0-	643	1	14294	3	Y	-0-					-0-
01	16337	X	14922	-0-	-1415	-0-	659	1	14263	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

08	20367	X	14957	-0-	-5410	-0-	620	1	14337	3	Y	-0-					1
09	19710	X	16117	-0-	-3593	-0-	547	1	15570	3	Y	-0-					1
10	20367	X	14110	-0-	-6257	-0-	596	1	13514	3	Y	-0-					1
11	19710	X	15008	-0-	-4702	-0-	621	1	14387	3	Y	-0-					1
12	16430	X	14576	-0-	-1854	-0-	627	1	13949	3	Y	-0-					1
01	16430	X	14886	-0-	-1544	-0-	658	1	14228	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

08	1860	X	454	-0-	-1406	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

08	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4271	-0-	-859	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4554	-0-	-623	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

08	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	15726	-0-	-704	-0-	599	1	15127	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	13526	-0-	-2014	-0-	730	1	12796	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	12600	-0-	-3241	-0-	504	1	12096	2	N	-0-			-0-
11	15780	X	7871	-0-	-7909	-0-	311	1	7560	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14160	-0-	-2146	-0-	563	1	13597	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	9948	-0-	-5769	-0-	375	1	9573	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	1219	1	28212	3	Y	-0-			-0-
09	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	904	1	25706	3	Y	-0-			-0-
10	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	937	1	21264	3	Y	-0-			-0-
11	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	913	1	21166	3	Y	-0-			-0-
12	30070	X	19799	-0-	-10271	-0-	852	1	18947	3	Y	-0-			-0-
01	29419	X	18762	-0-	-10657	-0-	829	1	17933	3	Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	550	1	13881	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	13960	-0-	-80	-0-	753	1	13207	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	13937	-0-	-571	-0-	557	1	13380	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	13908	-0-	-582	-0-	549	1	13359	2	N	-0-			-0-
12	14973	X	14080	-0-	-893	-0-	560	1	13520	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	13997	-0-	-449	-0-	527	1	13470	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	597	1	15040	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	798	1	13992	2	N	-0-			-0-
10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	611	1	14666	2	N	-0-			-0-
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	555	1	13504	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	13874	-0-	-138	-0-	551	1	13323	2	N	-0-			-0-
*01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	541	1	13825	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	12396	-0-	-314	-0-	473	1	11923	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	11622	-0-	-678	-0-	627	1	10995	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	12171	-0-	-539	-0-	487	1	11684	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	12163	-0-	-287	-0-	481	1	11682	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11701	-0-	-1164	-0-	465	1	11236	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11968	-0-	-432	-0-	451	1	11517	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10125	-0-	-1128	-0-	386	1	9739	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9797	-0-	-853	-0-	528	1	9269	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	396	1	9500	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	9422	-0-	-1228	-0-	373	1	9049	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	382	1	9225	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	9729	-0-	-408	-0-	366	1	9363	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	348	1	8771	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	491	1	8617	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9077	-0-	-409	-0-	363	1	8714	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8640	-0-	-540	-0-	342	1	8298	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8743	-0-	-712	-0-	348	1	8395	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8877	-0-	-547	-0-	334	1	8543	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6580	-0-	-767	-0-	250	1	6330	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6620	-0-	-490	-0-	357	1	6263	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6426	-0-	-828	-0-	257	1	6169	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	233	1	5661	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	247	1	5961	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6061	-0-	-790	-0-	228	1	5833	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	242	1	6111	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5939	-0-	-151	-0-	320	1	5619	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	242	1	5824	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5796	-0-	-594	-0-	229	1	5567	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	228	1	5509	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	225	1	5748	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

08	11811	X	10644	-0-	-1167	-0-	406	1	10238	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10242	-0-	-918	-0-	552	1	9690	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10425	-0-	-828	-0-	418	1	10007	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10544	-0-	-346	-0-	417	1	10127	2	N	-0-					-0-
12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	448	1	10844	2	N	-0-					-0-
*01	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	420	1	10728	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

08	15004	X	13655	-0-	-1349	-0-	520	1	13135	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12566	-0-	-1744	-0-	678	1	11888	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	12792	-0-	-1685	-0-	512	1	12280	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	5925	-0-	-8055	-0-	235	1	5690	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	4327	-0-	-9840	-0-	172	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	5227	-0-	-8413	-0-	197	1	5030	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	398	1	10048	2	N	-0-					-0-
09	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	437	1	7659	2	N	-0-					-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	264	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	299	1	7258	2	N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	253	1	6113	2	N	-0-					-0-
*01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	350	1	8959	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	249	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	275	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5561	-0-	-1009	-0-	220	1	5341	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6574	-0-	-215	-0-	262	1	6312	2	N	-0-					-0-
*01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	257	1	6547	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	222	1	5615	2	N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	297	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	238	1	5693	2	N	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	170	1	4122	2	N	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	189	1	4565	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	161	1	4118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	19094	-0-	-932	-0-	728	1	18366	2	N	-0-					-0-
09	19650	X	18309	-0-	-1341	-0-	988	1	17321	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	18459	-0-	-1846	-0-	738	1	17721	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	17155	-0-	-2495	-0-	678	1	16477	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	18002	-0-	-1838	-0-	715	1	17287	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	18054	-0-	-1042	-0-	679	1	17375	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	11318	-0-	-2291	-0-	432	1	10886	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10616	-0-	-2554	-0-	573	1	10043	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12463	-0-	-1146	-0-	498	1	11965	2	N	-0-					-0-
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	485	1	11796	2	N	-0-					-0-
12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	491	1	11879	2	N	-0-					-0-
*01	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	484	1	12380	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18259	X	15424	-0-	-2835	-0-	589	1	14835	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	15329	-0-	-1681	-0-	827	1	14502	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	15431	-0-	-1805	-0-	617	1	14814	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	13560	-0-	-3120	-0-	536	1	13024	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15539	-0-	-891	-0-	617	1	14922	2	N	-0-					-0-
*01	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	604	1	15444	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	16138	-0-	-1377	-0-	615	1	15523	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15428	-0-	-1282	-0-	832	1	14596	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15913	-0-	-1199	-0-	637	1	15276	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	15417	-0-	-1143	-0-	609	1	14808	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	15613	-0-	-1127	-0-	621	1	14992	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	15367	-0-	-784	-0-	578	1	14789	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	6154	-0-	-3580	-0-	235	1	5919	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	4468	-0-	-4952	-0-	241	1	4227	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	3706	-0-	-6028	-0-	149	1	3557	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	1820	-0-	-6700	-0-	72	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3627	-0-	-3379	-0-	144	1	3483	2	N	-0-					-0-
*01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	377	1	9640	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6494	-0-	-1256	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6393	-0-	-1107	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6186	-0-	-913	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	5978	-0-	-1132	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6006	-0-	-1341	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6021	-0-	-582	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7446	-0-	-1734	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8038	-0-	-1448	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	6765	-0-	-2415	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7598	-0-	-772	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7400	-0-	-753	-0-	7400	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	9703	-0-	-1787	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	10519	-0-	-1354	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	9576	-0-	-1914	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	9588	-0-	-1541	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	9555	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5759	-0-	-906	-0-	220	1	5539	2	N	-0-					-0-
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	340	1	8160	2	N	-0-					-0-
11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	334	1	8107	2	N	-0-					-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	357	1	8614	2	N	-0-					-0-
*01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	359	1	9174	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10965	-0-	-567	-0-	418	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	534	1	9370	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10793	-0-	-646	-0-	431	1	10362	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10236	-0-	-774	-0-	404	1	9832	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10604	-0-	-773	-0-	421	1	10183	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10403	-0-	-571	-0-	391	1	10012	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	684	1	17233	2	N	-0-					-0-
09	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	966	1	16957	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16666	-0-	-818	-0-	666	1	16000	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	642	1	15604	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	17702	-0-	-898	-0-	703	1	16999	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	17153	-0-	-1354	-0-	646	1	16507	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	14165	-0-	-4559	-0-	540	1	13625	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	5536	-0-	-12584	-0-	299	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	15271	-0-	-3081	-0-	611	1	14660	2	N	-0-					-0-
11	17760	X	15906	-0-	-1854	-0-	629	1	15277	2	N	-0-					-0-
12	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	632	1	15283	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14691	-0-	-592	-0-	553	1	14138	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	285	1	7189	2	N	-0-					-0-
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	386	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	277	1	6643	2	N	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	306	1	7415	2	N	-0-					-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	291	1	7041	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6101	-0-	-936	-0-	230	1	5871	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	8265	-0-	-3360	-0-	348	1	7917	3	Y	-0-					-0-
09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	487	1	13858	3	Y	-0-					-0-
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	501	1	11159	3	Y	-0-					-0-
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	520	1	11831	3	Y	-0-					-0-
12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	525	1	11452	3	Y	-0-					-0-
*01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	512	1	10884	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6101	-0-	-68	-0-	233	1	5868	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	2952	-0-	-3018	-0-	159	1	2793	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	176	1	4238	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	213	1	5177	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	208	1	5032	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5448	-0-	-659	-0-	205	1	5243	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	537	1	13552	2	N	-0-			-0-
09	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	749	1	13140	2	N	-0-			-0-
10	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	565	1	13563	2	N	-0-			-0-
11	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	524	1	12734	2	N	-0-			-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	525	1	12694	2	N	-0-			-0-
*01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	497	1	12700	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8514	-0-	-1282	-0-	324	1	8190	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8196	-0-	-1284	-0-	442	1	7754	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	8697	-0-	-1068	-0-	348	1	8349	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	334	1	8111	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	330	1	7998	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8645	-0-	-66	-0-	325	1	8320	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	4275	-0-	-765	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	3			N	-0-			-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-			-0-
12	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	5167	3			N	-0-			-0-
*01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25296	X	2082	-0-	-23214	-0-	86	1	1996	3	N	-0-			-0-
09	27300	X	7	-0-	-27293	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	28210	X	6	-0-	-28204	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	27720	X	7	-0-	-27713	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	28644	X	7	-0-	-28637	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	7915	-0-	-2749	-0-	328	1	7587	3	Y	-0-			-0-
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	409	1	11637	3	Y	-0-			-0-
10	10819	X	8266	-0-	-2553	-0-	349	1	7917	3	Y	-0-			-0-
11	10560	X	9263	-0-	-1297	-0-	383	1	8880	3	Y	-0-			-0-
12	12462	X	8318	-0-	-4144	-0-	358	1	7960	3	Y	-0-			-0-
01	12462	X	7062	-0-	-5400	-0-	312	1	6750	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	6860	-0-	-2409	-0-	284	1	6576	3	Y	-0-			-0-
09	9810	X	7717	-0-	-2093	-0-	262	1	7455	3	Y	-0-			-0-
10	10137	X	6519	-0-	-3618	-0-	275	1	6244	3	Y	-0-			-0-
11	9810	X	6929	-0-	-2881	-0-	287	1	6642	3	Y	-0-			-0-
12	9703	X	6730	-0-	-2973	-0-	290	1	6440	3	Y	-0-			-0-
01	7967	X	6756	-0-	-1211	-0-	298	1	6458	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	13664	-0-	-3572	-0-	566	1	13098	3	Y	-0-			-0-
09	17970	X	15110	-0-	-2860	-0-	513	1	14597	3	Y	-0-			-0-
10	18569	X	13229	-0-	-5340	-0-	559	1	12670	3	Y	-0-			-0-
11	17970	X	14070	-0-	-3900	-0-	582	1	13488	3	Y	-0-			-0-
12	18166	X	13665	-0-	-4501	-0-	588	1	13077	3	Y	-0-			-0-
01	15624	X	13955	-0-	-1669	-0-	616	1	13339	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

08	15965	X	13083	-0-	-2882	-0-	542	1	12541	3	Y	-0-			-0-
09	18690	X	14964	-0-	-3726	-0-	508	1	14456	3	Y	-0-			-0-
10	19313	X	13067	-0-	-6246	-0-	552	1	12515	3	Y	-0-			-0-
11	18690	X	13507	-0-	-5183	-0-	559	1	12948	3	Y	-0-			-0-
12	17453	X	12803	-0-	-4650	-0-	551	1	12252	3	Y	-0-			-0-
01	15469	X	12752	-0-	-2717	-0-	563	1	12189	3	Y	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

08	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	9075	-0-	-375	-0-	9075	2			N	-0-			-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-			-0-
11	9150	X	8796	-0-	-354	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
12	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-			-0-
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

08	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4494	-0-	-66	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

08	16523	X	14075	-0-	-2448	-0-	583	1	13492	3	Y	-0-			-0-
09	15990	X	15173	-0-	-817	-0-	515	1	14658	3	Y	-0-			-0-
10	16523	X	13102	-0-	-3421	-0-	553	1	12549	3	Y	-0-			-0-
11	15990	X	14085	-0-	-1905	-0-	582	1	13503	3	Y	-0-			-0-
12	15345	X	13687	-0-	-1658	-0-	589	1	13098	3	Y	-0-			-0-
01	15345	X	13556	-0-	-1789	-0-	599	1	12957	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

08	18476	X	14079	-0-	-4397	-0-	583	1	13496	3	Y	-0-			-0-
09	17880	X	15397	-0-	-2483	-0-	523	1	14874	3	Y	-0-			-0-
10	18476	X	13442	-0-	-5034	-0-	568	1	12874	3	Y	-0-			-0-
11	17880	X	13663	-0-	-4217	-0-	565	1	13098	3	Y	-0-			-0-
12	15407	X	13071	-0-	-2336	-0-	563	1	12508	3	Y	-0-			-0-
01	15407	X	13276	-0-	-2131	-0-	586	1	12690	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

08	24335	X	21259	-0-	-3076	-0-	881	1	20378	3	Y	-0-			-0-
09	28800	X	23575	-0-	-5225	-0-	801	1	22774	3	Y	-0-			-0-
10	29760	X	20183	-0-	-9577	-0-	852	1	19331	3	Y	-0-			-0-
11	28800	X	20933	-0-	-7867	-0-	866	1	20067	3	Y	-0-			-0-
12	29512	X	21101	-0-	-8411	-0-	908	1	20193	3	Y	-0-			-0-
01	24366	X	21124	-0-	-3242	-0-	933	1	20191	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	2541	-0-	-999	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3533	-0-	-7	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

08	14074	X	11873	-0-	-2201	-0-	11873	3			N	-0-			-0-
09	12750	X	12291	-0-	-459	-0-	12291	3			N	-0-			-0-
10	13051	X	12903	-0-	-148	-0-	4	1	12899	3	N	-0-			-0-
11	14010	X	11056	-0-	-2954	-0-	13	1	11043	3	N	-0-			-0-
12	14477	X	10572	-0-	-3905	-0-	4	1	10568	3	N	-0-			-0-
01	12896	X	11448	-0-	-1448	-0-	12	1	11436	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	775	1	19540	2	N	-0-			-0-
09	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1129	1	19789	2	N	-0-			-0-
10	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	773	1	18555	2	N	-0-			-0-
11	23010	X	16977	-0-	-6033	-0-	671	1	16306	2	N	-0-			-0-
12	23777	X	15244	-0-	-8533	-0-	606	1	14638	2	N	-0-			-0-
*01	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	876	1	22604	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

08	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	459	1	11575	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8421	-0-	-1539	-0-	455	1	7966	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	5798	-0-	-4494	-0-	232	1	5566	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	7520	-0-	-2440	-0-	297	1	7223	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9493	-0-	-799	-0-	377	1	9116	2	N	-0-			-0-
*01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	448	1	11453	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

08	8649	X	8031	-0-	-618	-0-	306	1	7725	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	405	1	7108	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	6822	-0-	-1362	-0-	273	1	6549	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	6415	-0-	-1655	-0-	254	1	6161	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	6775	-0-	-1564	-0-	269	1	6506	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	6948	-0-	-1081	-0-	261	1	6687	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

08	9269	X	7223	-0-	-2046	-0-	275	1	6948	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	7224	-0-	-1746	-0-	390	1	6834	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	7511	-0-	-1758	-0-	301	1	7210	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6447	-0-	-1443	-0-	255	1	6192	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	335	1	8097	2	N	-0-			-0-
*01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	328	1	8396	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

08	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	3			N	-0-			-0-
09	4380	X	3754	-0-	-626	-0-	3754	3			N	-0-			-0-
10	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	3848	3			N	-0-			-0-
11	4380	X	3574	-0-	-806	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
12	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	3396	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	3427	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	16250	-0-	-2071	-0-	673	1	15577	3	Y	-0-			-0-
09	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	601	1	17085	3	Y	-0-			-0-
10	18228	X	14907	-0-	-3321	-0-	629	1	14278	3	Y	-0-			-0-
11	17730	X	15185	-0-	-2545	-0-	628	1	14557	3	Y	-0-			-0-
12	18321	X	15046	-0-	-3275	-0-	648	1	14398	3	Y	-0-			-0-
01	18290	X	14358	-0-	-3932	-0-	634	1	13724	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

08	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	525	1	12142	3	Y	-0-			-0-
09	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-			-0-
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	554	1	12562	3	Y	-0-			-0-
11	8910	X	7747	-0-	-1163	-0-	320	1	7427	3	Y	-0-			-0-
12	14384	X	6286	-0-	-8098	-0-	271	1	6015	3	Y	-0-			-0-
01	13857	X	7224	-0-	-6633	-0-	319	1	6905	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

08	12152	X	8321	-0-	-3831	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
09	11790	X	7288	-0-	-4502	-0-	7288	3			N	-0-			-0-
10	12183	X	10101	-0-	-2082	-0-	10101	3			N	-0-			-0-
11	11790	X	8871	-0-	-2919	-0-	8871	3			N	-0-			-0-
12	10385	X	8413	-0-	-1972	-0-	8413	3			N	-0-			-0-
01	10106	X	7821	-0-	-2285	-0-	7821	3			N	-0-			-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

08	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	3			N	-0-			-0-
09	7230	X	5630	-0-	-1600	-0-	5630	3			N	-0-			-0-
10	7471	X	5733	-0-	-1738	-0-	5733	3			N	-0-			-0-
11	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5818	3			N	-0-			-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-			-0-
*01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			N	-0-			-0-
09	10080	X	9445	-0-	-635	-0-	9445	3			N	-0-			-0-
10	10416	X	6797	-0-	-3619	-0-	6797	3			N	-0-			-0-
11	10080	X	5937	-0-	-4143	-0-	5937	3			N	-0-			-0-
12	9765	X	5664	-0-	-4101	-0-	5664	3			N	-0-			-0-
01	9765	X	4715	-0-	-5050	-0-	4715	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

08	21142	X	14900	-0-	-6242	-0-	617	1	14283	3	Y	-0-			-0-
09	20310	X	18965	-0-	-1345	-0-	644	1	18321	3	Y	-0-			-0-
10	20770	X	17109	-0-	-3661	-0-	722	1	16387	3	Y	-0-			-0-
11	20460	X	17791	-0-	-2669	-0-	736	1	17055	3	Y	-0-			-0-
12	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	715	1	15906	3	Y	-0-			-0-
*01	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	754	1	16317	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	20091	-0-	-1268	-0-	767	1	19324	2	N	-0-					-0-
09	20580	X	18998	-0-	-1582	-0-	1025	1	17973	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	20244	-0-	-743	-0-	809	1	19435	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	19005	-0-	-1305	-0-	751	1	18254	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	19065	-0-	-1798	-0-	757	1	18308	2	N	-0-					-0-
01	20243	X	19148	-0-	-1095	-0-	721	1	18427	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

08	10385	X	10086	-0-	-299	-0-	384	1	9702	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9546	-0-	-654	-0-	515	1	9031	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	390	1	9379	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9144	-0-	-1056	-0-	361	1	8783	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9252	-0-	-1226	-0-	367	1	8885	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9345	-0-	-730	-0-	352	1	8993	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

08	17794	X	16420	-0-	-1374	-0-	626	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16067	-0-	-763	-0-	866	1	15201	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	15984	-0-	-1035	-0-	639	1	15345	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	15088	-0-	-1412	-0-	596	1	14492	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	15360	-0-	-1690	-0-	611	1	14749	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	14970	-0-	-1646	-0-	564	1	14406	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

08	10354	X	7516	-0-	-2838	-0-	84	1	7432	3	Y	-0-					-0-
09	10020	X	9743	-0-	-277	-0-	74	1	9669	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	7709	-0-	-2645	-0-	96	1	7613	3	Y	-0-					-0-
11	10020	X	8210	-0-	-1810	-0-	84	1	8126	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	7109	-0-	-3648	-0-	67	1	7042	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	6915	-0-	-3160	-0-	67	1	6848	3	Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

08	8928	X	6357	-0-	-2571	-0-	243	1	6114	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7157	-0-	-1303	-0-	386	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8016	-0-	-726	-0-	321	1	7695	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6075	-0-	-2385	-0-	240	1	5835	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	5868	-0-	-1541	-0-	233	1	5635	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6588	-0-	-1441	-0-	248	1	6340	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

08	19220	X	16665	-0-	-2555	-0-	690	1	15975	3	Y	-0-					-0-
09	18600	X	18316	-0-	-284	-0-	622	1	17694	3	Y	-0-					-0-
10	19220	X	15957	-0-	-3263	-0-	674	1	15283	3	Y	-0-					-0-
11	18600	X	16552	-0-	-2048	-0-	684	1	15868	3	Y	-0-					-0-
12	17360	X	16278	-0-	-1082	-0-	701	1	15577	3	Y	-0-					-0-
01	17360	X	16881	-0-	-479	-0-	746	1	16135	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

08	25606	X	24165	-0-	-1441	-0-	871	1	23294	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	23461	-0-	-1019	-0-	1265	1	22196	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	24362	-0-	-903	-0-	998	1	23364	2	N	-0-					-0-
11	24450	X	23247	-0-	-1203	-0-	935	1	22312	2	N	-0-					-0-
12	25048	X	22704	-0-	-2344	-0-	902	1	21802	2	N	-0-					-0-
01	24366	X	23268	-0-	-1098	-0-	876	1	22392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	13592	-0-	-1443	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12119	-0-	-2431	-0-	12119	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13628	-0-	-1407	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12138	-0-	-2412	-0-	12138	3			N	-0-					-0-
12	15035	X	14150	-0-	-885	-0-	14150	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	12185	-0-	-1455	-0-	12185	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	8044	-0-	-2576	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	7508	-0-	-3466	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	8776	-0-	-1844	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	9628	-0-	-1346	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	7504	-0-	-2788	-0-	7504	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	8040	-0-	-1710	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8485	-0-	-1590	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	8374	-0-	-1422	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8419	-0-	-478	-0-	8419	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3329	-0-	-1771	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3704	-0-	-1566	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3636	-0-	-1464	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	3586	-0-	-1653	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3662	-0-	-895	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	591	1	14899	2	N	-0-					-0-
09	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	715	1	12541	2	N	-0-					-0-
10	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	683	1	16381	2	N	-0-					-0-
11	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	664	1	16159	2	N	-0-					-0-
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	671	1	16196	2	N	-0-					-0-
*01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	622	1	15901	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8366	-0-	-1461	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	5469	-0-	-4161	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	8372	-0-	-2230	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	6736	-0-	-3866	-0-	6736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	1705	-0-	-5735	-0-	19	1	1686	3	Y	-0-					4
09	7200	X	2708	-0-	-4492	-0-	20	1	2588	3	Y	91	64	1			31
							100	9									
10	7440	X	4458	-0-	-2982	-0-	56	1	4336	3	Y	60	77	1			14
							66	9									
11	5310	X	572	-0-	-4738	-0-	6	1	527	3	Y	35					49
							39	9									
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	30	1	3084	3	Y	74	44	1			79
							81	9									
*01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4670	3	Y	131	80	1			130
							144	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3318	-0-	-867	-0-	38	1	3280	3	N	-0-					17
09	5040	X	3821	-0-	-1219	-0-	29	1	3792	3	N	-0-					17
10	5208	X	3111	-0-	-2097	-0-	37	1	2833	3	N	219	187	1			49
							241	9									
11	5100	X	2181	-0-	-2919	-0-	23	1	2141	3	N	15					64
							17	9									
12	5270	X	3844	-0-	-1426	-0-	37	1	3748	3	N	54	71	1			47
							59	9									
01	3937	X	2384	-0-	-1553	-0-	23	1	2314	3	N	43					90
							47	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	5258	-0-	-2895	-0-	61	1	5197	3	N	-0-					8
09	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	56	1	7307	3	N	183	133	1			58
							201	9									
10	8153	X	5334	-0-	-2819	-0-	69	1	5210	3	N	50					108
							55	9									
11	7890	X	5420	-0-	-2470	-0-	58	1	5362	3	N	-0-					108
12	8153	X	5447	-0-	-2706	-0-	53	1	5230	3	N	149	103	1			154
							164	9									
01	7812	X	5628	-0-	-2184	-0-	58	1	5511	3	N	54	96	1			33
							59	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7008	-0-	-1703	-0-	80	1	6928	3	N	-0-					31
09	9600	X	9200	-0-	-400	-0-	70	1	9130	3	N	-0-					31
10	9920	X	6895	-0-	-3025	-0-	88	1	6807	3	N	-0-					31
11	9600	X	7863	-0-	-1737	-0-	81	1	7652	3	N	118					149
							130	9									
12	9920	X	6411	-0-	-3509	-0-	62	1	6323	3	N	24	115	1			58
							26	9									
01	9517	X	7108	-0-	-2409	-0-	71	1	6991	3	N	42					100
							46	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	551	1	13904	2	N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	727	1	12749	2	N	-0-					-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	614	1	14734	2	N	-0-					-0-
11	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	578	1	14050	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	14906	-0-	-98	-0-	592	1	14314	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	14775	-0-	-229	-0-	556	1	14219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	7962	-0-	-5399	-0-	304	1	7658	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	9174	-0-	-3756	-0-	495	1	8679	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	366	1	8788	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	10007	-0-	-2923	-0-	395	1	9612	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	2790	-0-	-8277	-0-	111	1	2679	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	4328	-0-	-5158	-0-	163	1	4165	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	150	1	3771	2	N	-0-			-0-
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	403	1	7063	2	N	-0-			-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	158	1	3794	2	N	-0-			-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	114	1	2781	2	N	-0-			-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	225	1	5426	2	N	-0-			-0-
*01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	242	1	6189	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	311	-0-	-8028	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	357	-0-	-7713	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	806	-0-	-7533	-0-	32	1	774	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	479	-0-	-6811	-0-	19	1	460	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	2074	-0-	-3382	-0-	82	1	1992	2	N	-0-			-0-
01	806	X	288	-0-	-518	-0-	11	1	277	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	4416	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	4953	3			N	-0-			-0-
12	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	5235	3			N	-0-			-0-
01	4712	X	4540	-0-	-172	-0-	4540	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
09	4470	X	3427	-0-	-1043	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
10	4619	X	3557	-0-	-1062	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
11	4470	X	3729	-0-	-741	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	3615	3			N	-0-			-0-
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	6235	-0-	-3964	-0-	6235	3			N	-0-			-0-
09	9870	X	5468	-0-	-4402	-0-	5468	3			N	-0-			-0-
10	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3			N	-0-			-0-
11	6630	X	2243	-0-	-4387	-0-	2243	3			N	-0-			-0-
12	6851	X	2901	-0-	-3950	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
01	6231	X	4030	-0-	-2201	-0-	4030	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13285	-0-	-696	-0-	506	1	12779	2	N	-0-			-0-
09	13440	X	12789	-0-	-651	-0-	690	1	12099	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	12992	-0-	-896	-0-	520	1	12472	2	N	-0-			-0-
11	13440	X	12423	-0-	-1017	-0-	491	1	11932	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	12620	-0-	-1175	-0-	501	1	12119	2	N	-0-			-0-
01	13299	X	12535	-0-	-764	-0-	472	1	12063	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3712	-0-	612	3800	3712	3			N	-0-					-0-
09	6797	X	2997	-0-	-3800	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2042	-0-	-808	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					35
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					35
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					35
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5308	3	257	9	N	234	180	1			89
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					89
*01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7074	3	54	9	N	49					127

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10200	-0-	-1053	-0-	389	1	9811	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9012	-0-	-1758	-0-	486	1	8526	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	430	1	10316	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10393	-0-	-257	-0-	411	1	9982	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10541	-0-	-30	-0-	419	1	10122	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10524	-0-	-233	-0-	396	1	10128	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					29
09	5190	X	3770	-0-	-1420	-0-	3770	3			N	-0-					29
10	5363	X	3894	-0-	-1469	-0-	3894	3			N	-0-					29
11	6120	X	4536	-0-	-1584	-0-	4389	3	147	9	N	134					163
12	6324	X	3982	-0-	-2342	-0-	3976	3	6	9	N	5					168
01	6324	X	3544	-0-	-2780	-0-	3542	3	2	9	N	2					170

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3743	-0-	-2377	-0-	3564	3	179	9	N	163					163
12	8618	X	3495	-0-	-5123	-0-	3485	3	10	9	N	9					172
01	8618	X	3381	-0-	-5237	-0-	3370	3	11	9	N	10					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5310	-0-	-1169	-0-	61	1	5249	3	N	-0-					24
09	6270	X	4413	-0-	-1857	-0-	34	1	4379	3	N	-0-					24
10	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	71	1	5709	3	N	221	116	1			129
							243	9									
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	65	1	6367	3	N	5					134
							6	9									
12	6479	X	5746	-0-	-733	-0-	53	1	5625	3	N	62	105	1			91
							68	9									
01	6014	X	5418	-0-	-596	-0-	52	1	5329	3	N	34					125
							37	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5186	-0-	-1882	-0-	60	1	5126	3	N	-0-					89
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	72	1	9393	3	N	158	114	1			133
							174	9									
10	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	71	1	5695	3	N	44					177
							48	9									
11	6840	X	6558	-0-	-282	-0-	66	1	6492	3	N	-0-					177
12	7068	X	5479	-0-	-1589	-0-	51	1	5428	3	N	-0-					177
01	7068	X	5780	-0-	-1288	-0-	55	1	5667	3	N	53					109
							58	9									

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	16815	-0-	-1010	-0-	642	1	16173	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	15944	-0-	-1516	-0-	859	1	15085	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	16244	-0-	-1798	-0-	650	1	15594	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	16099	-0-	-1361	-0-	636	1	15463	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16417	-0-	-1036	-0-	652	1	15765	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16178	-0-	-624	-0-	609	1	15569	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	16064	-0-	-614	-0-	613	1	15451	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	15446	-0-	-544	-0-	833	1	14613	2	N	-0-					-0-
10	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	634	1	15202	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15309	-0-	-831	-0-	605	1	14704	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15565	-0-	-1113	-0-	619	1	14946	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	15457	-0-	-601	-0-	582	1	14875	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	588	1	13515	3	Y	-0-					7
09	12900	X	6519	-0-	-6381	-0-	221	1	6298	3	Y	-0-					7
10	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	617	1	13906	3	Y	-0-					7
11	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	663	1	15262	3	Y	-0-					7
12	18166	X	15022	-0-	-3144	-0-	651	1	14371	3	Y	-0-					7
*01	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	652	1	14004	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	15826	-0-	-4417	-0-	660	1	15166	3	Y	-0-					6
09	18780	X	5582	-0-	-13198	-0-	190	1	5392	3	Y	-0-					6
10	19406	X	13250	-0-	-6156	-0-	563	1	12687	3	Y	-0-					6
11	19590	X	15073	-0-	-4517	-0-	627	1	14446	3	Y	-0-					6
12	18941	X	13614	-0-	-5327	-0-	590	1	13024	3	Y	-0-					6
01	15841	X	13333	-0-	-2508	-0-	593	1	12740	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10838	-0-	-43	-0-	413	1	10425	2	N	-0-			-0-
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	574	1	10070	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10760	-0-	-121	-0-	430	1	10330	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	399	1	9689	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10797	-0-	-84	-0-	429	1	10368	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10599	-0-	-282	-0-	399	1	10200	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-			-0-
09	6660	X	5448	-0-	-1212	-0-	5448	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6424	-0-	-458	-0-	6424	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	5828	-0-	-832	-0-	5828	3			N	-0-			-0-
12	6448	X	6077	-0-	-371	-0-	6077	3			N	-0-			-0-
01	6417	X	5590	-0-	-827	-0-	5590	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	3			N	-0-			-0-
09	7320	X	5690	-0-	-1630	-0-	5690	3			N	-0-			-0-
10	7564	X	6157	-0-	-1407	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
11	7320	X	6014	-0-	-1306	-0-	6014	3			N	-0-			-0-
12	7409	X	5684	-0-	-1725	-0-	5684	3			N	-0-			-0-
01	6510	X	5828	-0-	-682	-0-	5828	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

08	20863	X	14597	-0-	-6266	-0-	609	1	13988	3	Y	-0-			6
09	106093	X	106093	-0-	-0-	-0-	3603	1	102490	3	Y	-0-			6
10	19375	X	13454	-0-	-5921	-0-	571	1	12883	3	Y	-0-			6
11	18930	X	14754	-0-	-4176	-0-	614	1	14140	3	Y	-0-			6
12	17546	X	13001	-0-	-4545	-0-	563	1	12438	3	Y	-0-			6
01	17546	X	12402	-0-	-5144	-0-	551	1	11851	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-			38
09	6870	X	4622	-0-	-2248	-0-	4622	3			N	-0-			38
10	7099	X	4774	-0-	-2325	-0-	4774	3			N	-0-			38
11	8160	X	5983	-0-	-2177	-0-	5935	3	48	9	N	44			82
12	8432	X	5786	-0-	-2646	-0-	5786	3			N	-0-			82
01	8432	X	5675	-0-	-2757	-0-	5675	3			N	-0-			82

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

08	19344	X	13929	-0-	-5415	-0-	581	1	13348	3	Y	-0-			121
09	20400	X	5806	-0-	-14594	-0-	197	1	5609	3	Y	-0-			121
10	21080	X	12934	-0-	-8146	-0-	549	1	12385	3	Y	-0-			121
11	20400	X	14184	-0-	-6216	-0-	590	1	13594	3	Y	-0-			121
12	17639	X	13380	-0-	-4259	-0-	580	1	12800	3	Y	-0-			121
01	13919	X	13053	-0-	-866	-0-	580	1	12473	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2399	-0-	-1011	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	873	-0-	-2427	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
*01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9041	-0-	-600	-0-	345	1	8696	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8096	-0-	-934	-0-	436	1	7660	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7482	-0-	-1849	-0-	299	1	7183	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7468	-0-	-1622	-0-	295	1	7173	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9243	-0-	-150	-0-	367	1	8876	2	N	-0-					-0-
*01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	342	1	8729	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	576	1	13235	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4834	-0-	-776	-0-	164	1	4670	3	Y	-0-					-0-
10	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	548	1	12367	3	Y	-0-					-0-
11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	3	Y	-0-					-0-
12	16709	X	12235	-0-	-4474	-0-	530	1	11705	3	Y	-0-					-0-
01	13826	X	12332	-0-	-1494	-0-	548	1	11784	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	3598	-0-	-2943	-0-	138	1	3460	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	3357	-0-	-4503	-0-	181	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	2930	-0-	-5192	-0-	118	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	2504	-0-	-5356	-0-	99	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	2211	-0-	-2377	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	101	1	2599	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	492	1	12415	2	N	-0-					-0-
09	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	668	1	11710	2	N	-0-					-0-
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	508	1	12208	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	11820	-0-	-1650	-0-	467	1	11353	2	N	-0-					-0-
12	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	580	1	14029	2	N	-0-					-0-
*01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	494	1	12644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	6549	-0-	-2968	-0-	250	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	521	1	9143	2	N	-0-					-0-
10	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	386	1	9257	2	N	-0-					-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	367	1	8919	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	4936	-0-	-5046	-0-	196	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	7117	-0-	-2865	-0-	268	1	6849	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	412	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	614	1	10764	2	N	-0-					-0-
10	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	476	1	11409	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	8424	-0-	-2436	-0-	333	1	8091	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	6117	-0-	-5632	-0-	243	1	5874	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8870	-0-	-3003	-0-	334	1	8536	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	242	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	292	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	275	1	6581	2	N	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	215	1	5224	2	N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	155	1	3746	2	N	-0-					-0-
*01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	135	1	3440	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

08	4898	X	1756	-0-	-3142	-0-	21	1	1735	3	N	-0-					22
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	42	1	5510	3	N	-0-					22
10	4898	X	1664	-0-	-3234	-0-	22	1	1642	3	N	-0-					22
11	2700	X	2111	-0-	-589	-0-	22	1	2056	3	N	30					52
							33	9									
12	5735	X	715	-0-	-5020	-0-	7	1	708	3	N	-0-					52
01	5735	X	541	-0-	-5194	-0-	5	1	460	3	N	69					69
							76	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

08	8060	X	6038	-0-	-2022	-0-	70	1	5968	3	N	-0-					21
09	10200	X	7837	-0-	-2363	-0-	60	1	7777	3	N	-0-					21
10	10540	X	6201	-0-	-4339	-0-	81	1	6120	3	N	-0-					21
11	10200	X	5798	-0-	-4402	-0-	61	1	5646	3	N	83					104
							91	9									
12	9765	X	5281	-0-	-4484	-0-	52	1	5207	3	N	20	74	1			50
							22	9									
01	8091	X	5290	-0-	-2801	-0-	54	1	5208	3	N	25					75
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	5991	-0-	-2441	-0-	69	1	5922	3	N	-0-					8
09	9240	X	7489	-0-	-1751	-0-	57	1	7432	3	N	-0-					8
10	9548	X	6315	-0-	-3233	-0-	82	1	6233	3	N	-0-					8
11	9240	X	6008	-0-	-3232	-0-	63	1	5817	3	N	116					124
							128	9									
12	9548	X	5356	-0-	-4192	-0-	53	1	5293	3	N	9	106	1			27
							10	9									
01	7750	X	5214	-0-	-2536	-0-	53	1	5130	3	N	28					55
							31	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	8062	-0-	-2912	-0-	93	1	7969	3	N	-0-					17
09	12990	X	10563	-0-	-2427	-0-	80	1	10483	3	N	-0-					17
10	13423	X	8082	-0-	-5341	-0-	105	1	7977	3	N	-0-					17
11	12990	X	7605	-0-	-5385	-0-	81	1	7468	3	N	51					68
							56	9									
12	13020	X	6829	-0-	-6191	-0-	67	1	6727	3	N	32	63	1			37
							35	9									
01	10912	X	6862	-0-	-4050	-0-	70	1	6753	3	N	35					72
							39	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6909	-0-	-624	-0-	256	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	356	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	315	1	7609	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6257	-0-	-673	-0-	247	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	300	1	7249	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6645	-0-	-1198	-0-	251	1	6394	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
*01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6461	-0-	-1475	-0-	240	1	6221	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5766	-0-	-1854	-0-	316	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	332	1	8036	2	N	-0-					-0-
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	2	N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	326	1	7871	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8095	-0-	-275	-0-	305	1	7790	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	14918	-0-	-334	-0-	569	1	14349	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	13654	-0-	-1106	-0-	736	1	12918	2	N	-0-					-0-
10	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	687	1	16476	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13934	-0-	-826	-0-	551	1	13383	2	N	-0-					-0-
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	651	1	15736	2	N	-0-					-0-
*01	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	608	1	15542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5304	-0-	-1981	-0-	54	1	5250	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6622	-0-	-428	-0-	50	1	6572	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4888	-0-	-2397	-0-	56	1	4832	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	4861	-0-	-1169	-0-	45	1	4797	3	N	17					17
							19	9									
12	6851	X	3756	-0-	-3095	-0-	31	1	3725	3	N	-0-					17
01	6851	X	5211	-0-	-1640	-0-	45	1	5147	3	N	17					-0-
							19	9									

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6897	-0-	-853	-0-	264	1	6633	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	379	1	6653	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	273	1	6532	2	N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	288	1	7007	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6178	-0-	-1076	-0-	246	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5712	-0-	-1542	-0-	215	1	5497	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	17407	-0-	-1503	-0-	664	1	16743	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	16661	-0-	-1369	-0-	899	1	15762	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	17056	-0-	-1575	-0-	682	1	16374	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	16404	-0-	-1626	-0-	648	1	15756	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	16795	-0-	-1278	-0-	667	1	16128	2	N	-0-					-0-
01	17422	X	16709	-0-	-713	-0-	628	1	16081	2	N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	8053	-0-	-2766	-0-	91	1	7962	3	N	-0-					27
09	13230	X	10666	-0-	-2564	-0-	78	1	10219	3	N	335	147	1			215
							369	9									
10	13671	X	7969	-0-	-5702	-0-	101	1	7803	3	N	59	150	1			124
							65	9									
11	13230	X	8479	-0-	-4751	-0-	88	1	8340	3	N	46					170
							51	9									
12	13330	X	8366	-0-	-4964	-0-	79	1	8217	3	N	64					234
							70	9									
01	11036	X	8313	-0-	-2723	-0-	81	1	8137	3	N	86	186	1			134
							95	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	491	-0-	-6639	-0-	301	3	190	9	N	173	165	1			16
09	8790	X	5745	-0-	-3045	-0-	5736	3	9	9	N	8					24
10	9083	X	5925	-0-	-3158	-0-	5925	3			N	-0-					24
11	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	7242	3	213	9	N	194					218
12	8990	X	6889	-0-	-2101	-0-	6824	3	65	9	N	59	180	1			97
*01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6210	3	77	9	N	70					167

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12367	-0-	-870	-0-	471	1	11896	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12054	-0-	-756	-0-	650	1	11404	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12200	-0-	-1037	-0-	489	1	11711	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11584	-0-	-926	-0-	458	1	11126	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11857	-0-	-977	-0-	471	1	11386	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11834	-0-	-628	-0-	446	1	11388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10984	-0-	-566	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
10	11749	X	11313	-0-	-436	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	10770	-0-	-1410	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
12	12586	X	10984	-0-	-1602	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	10809	-0-	-692	-0-	10809	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4698	-0-	-448	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4808	-0-	-1012	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3370	-0-	-2644	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4542	-0-	-1131	-0-	4542	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	487	1	12271	2	N	-0-					-0-
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	626	1	10980	2	N	-0-					-0-
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	492	1	11805	2	N	-0-					-0-
11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	536	1	13025	2	N	-0-					-0-
12	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	449	1	10848	2	N	-0-					-0-
*01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	431	1	11020	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	2392	-0-	-6608	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	3211	-0-	-6089	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8437	-0-	-563	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8691	-0-	-51	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	3179	-0-	-5563	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	3			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
*01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18879	X	17834	-0-	-1045	-0-	680	1	17154	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	16750	-0-	-1520	-0-	904	1	15846	2	N	-0-			-0-
10	18879	X	17032	-0-	-1847	-0-	681	1	16351	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	15815	-0-	-2455	-0-	625	1	15190	2	N	-0-			-0-
12	18507	X	14207	-0-	-4300	-0-	564	1	13643	2	N	-0-			-0-
01	17825	X	14085	-0-	-3740	-0-	531	1	13554	2	N	-0-			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	202	1	5080	2	N	-0-			-0-
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-			-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	145	1	3473	2	N	-0-			-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	175	1	4243	2	N	-0-			-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	281	1	6802	2	N	-0-			-0-
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	265	1	6774	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-			-0-
09	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	5276	3			N	-0-			-0-
10	5766	X	5251	-0-	-515	-0-	5251	3			N	-0-			-0-
11	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	4545	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	4852	-0-	-914	-0-	4852	3			N	-0-			-0-
01	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-			-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-			-0-
10	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	4930	3			N	-0-			-0-
11	5280	X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
12	5456	X	4354	-0-	-1102	-0-	4354	3			N	-0-			-0-
01	5456	X	4044	-0-	-1412	-0-	4044	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11852	-0-	-1168	-0-	452	1	11400	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11207	-0-	-1243	-0-	605	1	10602	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	11165	-0-	-1235	-0-	447	1	10718	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	5561	-0-	-6349	-0-	219	1	5342	2	N	-0-			-0-
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	657	1	15877	2	N	-0-			-0-
*01	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	612	1	15660	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10103	-0-	-995	-0-	385	1	9718	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	463	1	8118	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	7441	-0-	-2138	-0-	298	1	7143	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	6762	-0-	-3378	-0-	267	1	6495	2	N	-0-			-0-
12	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	572	1	13840	2	N	-0-			-0-
*01	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	529	1	13519	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	15193	-0-	-3469	-0-	579	1	14614	2	N	-0-			-0-
09	16380	X	14423	-0-	-1957	-0-	777	1	13646	2	N	-0-			-0-
10	16926	X	14776	-0-	-2150	-0-	591	1	14185	2	N	-0-			-0-
11	16380	X	14371	-0-	-2009	-0-	568	1	13803	2	N	-0-			-0-
12	15779	X	14128	-0-	-1651	-0-	561	1	13567	2	N	-0-			-0-
01	15190	X	14037	-0-	-1153	-0-	529	1	13508	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	17181	-0-	-210	-0-	655	1	16526	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16633	-0-	-197	-0-	897	1	15736	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	600	1	14392	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	15591	-0-	-1689	-0-	616	1	14975	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	16111	-0-	-1745	-0-	640	1	15471	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	15106	-0-	-2068	-0-	568	1	14538	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	19224	-0-	-2011	-0-	733	1	18491	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	18476	-0-	-1384	-0-	996	1	17480	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18760	-0-	-1514	-0-	751	1	18009	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	18224	-0-	-1306	-0-	720	1	17504	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	18529	-0-	-1435	-0-	736	1	17793	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18320	-0-	-900	-0-	690	1	17630	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	484	1	12204	2	N	-0-					-0-
09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	654	1	11465	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	7544	-0-	-3864	-0-	302	1	7242	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	6705	-0-	-4335	-0-	265	1	6440	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10363	-0-	-1045	-0-	412	1	9951	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	8802	-0-	-2606	-0-	332	1	8470	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6456	-0-	-1728	-0-	75	1	6381	3	N	-0-					75
09	8850	X	6859	-0-	-1991	-0-	52	1	6807	3	N	-0-					75
10	9145	X	4959	-0-	-4186	-0-	66	1	4893	3	N	-0-					75
11	8850	X	5113	-0-	-3737	-0-	54	1	4942	3	N	106					181
							117	9									
12	9145	X	4708	-0-	-4437	-0-	47	1	4640	3	N	19	172	1			28
							21	9									
01	7099	X	4574	-0-	-2525	-0-	48	1	4504	3	N	20					48
							22	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11796	-0-	-356	-0-	449	1	11347	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11396	-0-	-304	-0-	615	1	10781	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11526	-0-	-254	-0-	461	1	11065	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11184	-0-	-666	-0-	442	1	10742	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	11430	-0-	-815	-0-	455	1	10975	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11474	-0-	-337	-0-	432	1	11042	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	337	1	8500	2	N	-0-					-0-
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	422	1	7399	2	N	-0-					-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	317	1	7591	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	6867	-0-	-2013	-0-	272	1	6595	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	5068	-0-	-4108	-0-	201	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	6245	-0-	-2590	-0-	235	1	6010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	205	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	294	1	5151	2	N	-0-					-0-
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	195	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	141	1	3411	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2098	-0-	-1374	-0-	79	1	2019	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	5653	-0-	-2376	-0-	216	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	355	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	321	1	7701	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7575	-0-	-75	-0-	299	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	220	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7573	-0-	-456	-0-	285	1	7288	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4142	-0-	-1593	-0-	47	1	4095	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3871	-0-	-1679	-0-	30	1	3841	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	54	1	4167	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	3983	-0-	-1567	-0-	42	1	3927	3	Y	13					13
							14	9									
12	5301	X	3571	-0-	-1730	-0-	34	1	3537	3	Y	-0-					13
01	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	31	1	3103	3	Y	7					20
							8	9									

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	44	1	3984	3	Y	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	28	1	3688	3	Y	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	38	1	2796	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	34	1	3056	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	3299	-0-	-2157	-0-	33	1	3266	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3088	-0-	-942	-0-	32	1	3056	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	10509	-0-	-1302	-0-	401	1	10108	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10472	-0-	-778	-0-	565	1	9907	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10671	-0-	-768	-0-	427	1	10244	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10265	-0-	-805	-0-	406	1	9859	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10557	-0-	-386	-0-	420	1	10137	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10265	-0-	-554	-0-	386	1	9879	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5924	-0-	-1268	-0-	65	1	5859	3	Y	-0-					23
09	9090	X	5563	-0-	-3527	-0-	43	1	5520	3	Y	-0-					23
10	9393	X	4917	-0-	-4476	-0-	65	1	4852	3	Y	-0-					23
11	9210	X	5371	-0-	-3839	-0-	58	1	5274	3	Y	35					58
							39	9									
12	7595	X	5286	-0-	-2309	-0-	53	1	5225	3	Y	7					65
							8	9									
01	5921	X	5009	-0-	-912	-0-	52	1	4935	3	Y	20					85
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	15485	-0-	-852	-0-	591	1	14894	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	14809	-0-	-701	-0-	798	1	14011	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	15130	-0-	-897	-0-	605	1	14525	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14503	-0-	-1067	-0-	574	1	13929	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	13398	-0-	-2691	-0-	532	1	12866	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	13673	-0-	-1827	-0-	515	1	13158	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	342	1	8626	2	N	-0-			-0-
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	425	1	7473	2	N	-0-			-0-
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	337	1	8071	2	N	-0-			-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	308	1	7482	2	N	-0-			-0-
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	315	1	7625	2	N	-0-			-0-
*01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	266	1	6804	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12129	-0-	-1325	-0-	462	1	11667	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11306	-0-	-1444	-0-	610	1	10696	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11710	-0-	-1155	-0-	469	1	11241	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	10839	-0-	-1341	-0-	428	1	10411	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11584	-0-	-1002	-0-	460	1	11124	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11431	-0-	-690	-0-	430	1	11001	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13017	-0-	-809	-0-	496	1	12521	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	12395	-0-	-1015	-0-	668	1	11727	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12597	-0-	-1260	-0-	504	1	12093	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	12189	-0-	-1221	-0-	482	1	11707	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	12327	-0-	-1189	-0-	490	1	11837	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	10896	-0-	-2124	-0-	410	1	10486	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	14288	-0-	-685	-0-	545	1	13743	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	13467	-0-	-1113	-0-	727	1	12740	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14001	-0-	-1065	-0-	561	1	13440	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	13407	-0-	-1173	-0-	530	1	12877	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	13649	-0-	-1200	-0-	542	1	13107	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	13121	-0-	-1170	-0-	494	1	12627	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	7912	-0-	-4674	-0-	7912	3			N	-0-			-0-
09	12180	X	7738	-0-	-4442	-0-	7738	3			N	-0-			-0-
10	12586	X	8200	-0-	-4386	-0-	8200	3			N	-0-			-0-
11	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	7279	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	6767	-0-	-1231	-0-	6767	3			N	-0-			-0-
01	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	7227	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	543	1	13697	2	N	-0-			-0-
09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	738	1	12960	2	N	-0-			-0-
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	-0-			-0-
11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	551	1	13400	2	N	-0-			-0-
12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	548	1	13239	2	N	-0-			-0-
*01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	501	1	12815	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	10335	-0-	-2220	-0-	107	1	10228	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11228	-0-	-1282	-0-	85	1	11143	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	10102	-0-	-2825	-0-	117	1	9985	3	N	-0-					-0-
11	12510	X	8178	-0-	-4332	-0-	76	1	8102	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	6261	-0-	-6294	-0-	54	1	6207	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	9657	-0-	-1937	-0-	86	1	9571	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7021	-0-	-2558	-0-	73	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	72	1	9415	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7285	-0-	-2108	-0-	84	1	7201	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7865	-0-	-1225	-0-	74	1	7790	3	N	1					1
							1	9									
12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	105	1	12080	3	N	-0-					1
01	9796	X	7352	-0-	-2444	-0-	65	1	7287	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17105	-0-	-1247	-0-	653	1	16452	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16117	-0-	-1883	-0-	870	1	15247	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	15515	-0-	-3085	-0-	620	1	14895	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	13438	-0-	-4562	-0-	531	1	12907	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	14660	-0-	-3103	-0-	583	1	14077	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	14353	-0-	-2759	-0-	540	1	13813	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	548	1	13814	2	N	-0-					-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	726	1	12740	2	N	-0-					-0-
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	533	1	12799	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	12936	-0-	-1494	-0-	512	1	12424	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	12211	-0-	-2700	-0-	485	1	11726	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	11528	-0-	-2825	-0-	434	1	11094	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16829	-0-	-965	-0-	642	1	16187	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	16101	-0-	-1239	-0-	868	1	15233	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	16437	-0-	-1481	-0-	657	1	15780	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	15726	-0-	-1614	-0-	622	1	15104	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	15923	-0-	-1530	-0-	633	1	15290	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	15705	-0-	-1128	-0-	591	1	15114	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4297	-0-	-923	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3689	-0-	-1612	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	3573	-0-	-2286	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	391	1	9870	2	N	-0-			-0-
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	520	1	9122	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	6114	-0-	-2442	-0-	245	1	5869	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7865	-0-	-415	-0-	311	1	7554	2	N	-0-			-0-
12	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	538	1	12993	2	N	-0-			-0-
*01	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	512	1	13106	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	16781	-0-	-5725	-0-	695	1	16086	3	Y	-0-			1
09	21900	X	18487	-0-	-3413	-0-	628	1	17859	3	Y	-0-			1
10	22630	X	15649	-0-	-6981	-0-	661	1	14988	3	Y	-0-			1
11	21900	X	16606	-0-	-5294	-0-	687	1	15919	3	Y	-0-			1
12	17360	X	16129	-0-	-1231	-0-	694	1	15435	3	Y	-0-			1
01	17360	X	15788	-0-	-1572	-0-	697	1	15091	3	Y	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	3			N	-0-			-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-			-0-
10	9858	X	7320	-0-	-2538	-0-	7320	3			N	-0-			-0-
11	9630	X	6575	-0-	-3055	-0-	6575	3			N	-0-			-0-
12	9951	X	7544	-0-	-2407	-0-	7544	3			N	-0-			-0-
01	9951	X	5909	-0-	-4042	-0-	5909	3			N	-0-			-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	13575	-0-	-4746	-0-	151	1	13424	3	Y	-0-			-0-
09	18090	X	16756	-0-	-1334	-0-	127	1	16629	3	Y	-0-			-0-
10	18693	X	12450	-0-	-6243	-0-	155	1	12295	3	Y	-0-			-0-
11	18960	X	12569	-0-	-6391	-0-	128	1	12441	3	Y	-0-			-0-
12	17701	X	12235	-0-	-5466	-0-	115	1	12120	3	Y	-0-			-0-
01	17329	X	12320	-0-	-5009	-0-	120	1	12182	3	Y	16			16
							18	9							

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
09	5940	X	4079	-0-	-1861	-0-	4079	3			N	-0-			-0-
10	4929	X	265	-0-	-4664	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	2100	X	176	-0-	-1924	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-			-0-
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
09	7020	X	4980	-0-	-2040	-0-	4980	3			N	-0-			-0-
10	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	6252	3			N	-0-			-0-
11	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	3			N	-0-			-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-			-0-
01	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	5874	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	5866	-0-	-3403	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	5957	-0-	-3013	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8035	-0-	-1234	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	7632	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
*01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
*01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1155	-0-	-984	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
*01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
*01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4327	-0-	-1966	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4273	-0-	-1637	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4087	-0-	-811	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3247	-0-	3247	3247	3247	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4369	-0-	4369	7616	4369	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	15583	-0-	12483	34545	15583	3			N	-0-					-0-
09	51100	X	16555	-0-	-34545	-0-	16555	3			N	-0-					-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
*01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

08	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	27443	3			N	-0-					-0-
09	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	26012	3			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	3			N	-0-					-0-
*01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

08	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	454	1	11467	2	N	-0-					-0-
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	618	1	10840	2	N	-0-					-0-
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	465	1	11158	2	N	-0-					-0-
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	424	1	10300	2	N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	428	1	10354	2	N	-0-					-0-
*01	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	437	1	11170	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

08	10881	X	7970	-0-	-2911	-0-	91	1	7879	3	N	-0-					18
09	12300	X	8396	-0-	-3904	-0-	63	1	8215	3	N	107	94	1			31
							118	9									
10	12710	X	5691	-0-	-7019	-0-	72	1	5571	3	Y	44					44
							48	9									
11	12300	X	8836	-0-	-3464	-0-	91	1	8555	3	Y	173					217
							190	9									
12	12276	X	7369	-0-	-4907	-0-	71	1	7298	3	Y	-0-					217
01	8680	X	6289	-0-	-2391	-0-	63	1	6174	3	Y	47					47
							52	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

08	7223	X	6860	-0-	-363	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6684	-0-	-1446	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6840	-0-	-1561	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6542	-0-	-1588	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6763	-0-	-1545	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6710	-0-	-203	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

08	11036	X	10246	-0-	-790	-0-	391	1	9855	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9416	-0-	-964	-0-	507	1	8909	2	N	-0-					-0-
10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	728	1	17458	2	N	-0-					-0-
11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	701	1	17036	2	N	-0-					-0-
12	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	719	1	17370	2	N	-0-					-0-
*01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	703	1	17954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7479	-0-	-798	-0-	285	1	7194	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6839	-0-	-1171	-0-	369	1	6470	2	N	-0-					-0-
10	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	392	1	9410	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6800	-0-	-700	-0-	269	1	6531	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	4206	-0-	-3544	-0-	167	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	5110	-0-	-4531	-0-	193	1	4917	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10264	-0-	-989	-0-	391	1	9873	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9783	-0-	-1047	-0-	527	1	9256	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10475	-0-	-313	-0-	419	1	10056	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	10121	-0-	-19	-0-	400	1	9721	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9564	-0-	-914	-0-	380	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9846	-0-	-632	-0-	371	1	9475	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11233	-0-	-1229	-0-	428	1	10805	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10642	-0-	-1418	-0-	573	1	10069	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11274	-0-	-1188	-0-	451	1	10823	2	N	-0-					-0-
11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	485	1	11799	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11591	-0-	-65	-0-	461	1	11130	2	N	-0-					-0-
*01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	471	1	12029	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	15610	-0-	-944	-0-	595	1	15015	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14600	-0-	-1450	-0-	788	1	13812	2	N	-0-					-0-
10	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	681	1	16337	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	15613	-0-	-437	-0-	617	1	14996	2	N	-0-					-0-
12	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	746	1	18032	2	N	-0-					-0-
*01	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	691	1	17673	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	544	1	13721	2	N	-0-					-0-
09	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	726	1	12734	2	N	-0-					-0-
10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	580	1	13902	2	N	-0-					-0-
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	559	1	13569	2	N	-0-					-0-
12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	563	1	13589	2	N	-0-					-0-
*01	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	525	1	13434	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	X	48	-0-	-79	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2146	-0-	2146	2146	2146	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5781	-0-	5781	7927	5781	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5174	-0-	5174	13101	5174	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5187	-0-	5187	18288	5187	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		4870	-0-	4870	23158	4870	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5743	-0-	-1976	-0-	65	1	5678	3	N	-0-					17
09	8280	X	7273	-0-	-1007	-0-	55	1	7127	3	N	83	62	1			38
							91	9									
10	8556	X	5402	-0-	-3154	-0-	68	1	5269	3	Y	59					59
							65	9									
11	8280	X	5274	-0-	-3006	-0-	53	1	5031	3	Y	173					232
							190	9									
12	8556	X	5235	-0-	-3321	-0-	50	1	5096	3	Y	81	99	1			214
							89	9									
01	7502	X	5278	-0-	-2224	-0-	53	1	5189	3	Y	33	140	1			48
							36	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	588	1	14832	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	14811	-0-	-1839	-0-	799	1	14012	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15312	-0-	-1893	-0-	612	1	14700	2	N	-0-					-0-
11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	728	1	17694	2	N	-0-					-0-
12	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	811	1	19590	2	N	-0-					-0-
*01	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	763	1	19507	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	194	1	4888	2	N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	267	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	262	1	6284	2	N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	182	1	4410	2	N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	N	-0-					-0-
*01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	180	1	4606	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

08	11718	X	11012	-0-	-706	-0-	420	1	10592	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	581	1	10193	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	9367	-0-	-2692	-0-	374	1	8993	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	9321	-0-	-2349	-0-	368	1	8953	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10295	-0-	-1144	-0-	409	1	9886	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10227	-0-	-902	-0-	384	1	9843	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

08	16616	X	15693	-0-	-923	-0-	599	1	15094	2	N	-0-					-0-
09	15810	X	14857	-0-	-953	-0-	802	1	14055	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	15067	-0-	-1084	-0-	603	1	14464	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	14225	-0-	-1555	-0-	562	1	13663	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	14231	-0-	-2075	-0-	566	1	13665	2	N	-0-					-0-
01	15686	X	14112	-0-	-1574	-0-	531	1	13581	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

08	13516	X	12629	-0-	-887	-0-	481	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11423	-0-	-1387	-0-	616	1	10807	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	504	1	12093	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	10610	-0-	-2080	-0-	419	1	10191	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12062	-0-	-1051	-0-	479	1	11583	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12075	-0-	-542	-0-	455	1	11620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14756	-0-	-372	-0-	563	1	14193	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13675	-0-	-965	-0-	737	1	12938	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13661	-0-	-1467	-0-	547	1	13114	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14415	-0-	-405	-0-	569	1	13846	2	N	-0-			-0-
12	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	612	1	14793	2	N	-0-			-0-
01	14756	X	14558	-0-	-198	-0-	548	1	14010	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

08	16	X	15	-0-	-1	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2499	-0-	2499	2499	135	1	2364	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		3100	-0-	3100	5599	124	1	2976	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

08	10292	X	9363	-0-	-929	-0-	9363	3			N	-0-			-0-
09	9960	X	9263	-0-	-697	-0-	9263	3			N	-0-			-0-
10	10106	X	9378	-0-	-728	-0-	9378	3			N	-0-			-0-
11	9780	X	9067	-0-	-713	-0-	9067	3			N	-0-			-0-
12	9610	X	9225	-0-	-385	-0-	9225	3			N	-0-			-0-
01	9579	X	8568	-0-	-1011	-0-	8568	3			N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

08	11563	X	10576	-0-	-987	-0-	10576	3			N	-0-			-0-
09	10980	X	9911	-0-	-1069	-0-	9911	3			N	-0-			-0-
10	11346	X	10264	-0-	-1082	-0-	10264	3			N	-0-			-0-
11	10980	X	9884	-0-	-1096	-0-	9884	3			N	-0-			-0-
12	11160	X	10043	-0-	-1117	-0-	10043	3			N	-0-			-0-
01	10571	X	9732	-0-	-839	-0-	9732	3			N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

08	11904	X	7825	-0-	-4079	-0-	7825	3			N	-0-			-0-
09	11310	X	7257	-0-	-4053	-0-	7257	3			N	-0-			-0-
10	11625	X	7881	-0-	-3744	-0-	7881	3			N	-0-			-0-
11	7620	X	7191	-0-	-429	-0-	7191	3			N	-0-			-0-
12	7874	X	7719	-0-	-155	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
01	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	6382	3			N	-0-			-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

08	13051	X	11658	-0-	-1393	-0-	445	1	11213	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	9890	-0-	-2740	-0-	534	1	9356	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	10315	-0-	-2736	-0-	413	1	9902	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	9969	-0-	-2661	-0-	394	1	9575	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	11615	-0-	-599	-0-	461	1	11154	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	423	1	10808	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

08	19251	X	17737	-0-	-1514	-0-	677	1	17060	2	N	-0-			-0-
09	18450	X	17116	-0-	-1334	-0-	924	1	16192	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	17439	-0-	-1626	-0-	698	1	16741	2	N	-0-			-0-
11	18450	X	16600	-0-	-1850	-0-	656	1	15944	2	N	-0-			-0-
12	18414	X	16743	-0-	-1671	-0-	665	1	16078	2	N	-0-			-0-
01	17732	X	16923	-0-	-809	-0-	637	1	16286	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

08	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	520	1	13116	2	N	-0-			-0-
09	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	622	1	10913	2	N	-0-			-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	370	1	8885	2	N	-0-			-0-
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	219	1	5306	2	N	-0-			-0-
12	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	591	1	14290	2	N	-0-			-0-
*01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	597	1	15271	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

08	17484	X	16413	-0-	-1071	-0-	626	1	15787	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	16875	-0-	-45	-0-	910	1	15965	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	16838	-0-	-646	-0-	673	1	16165	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	16490	-0-	-430	-0-	651	1	15839	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	15174	-0-	-2279	-0-	603	1	14571	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	14924	-0-	-2529	-0-	562	1	14362	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

08	17670	X	15965	-0-	-1705	-0-	609	1	15356	2	N	-0-			-0-
09	17160	X	12851	-0-	-4309	-0-	694	1	12157	2	N	-0-			-0-
10	17732	X	15774	-0-	-1958	-0-	631	1	15143	2	N	-0-			-0-
11	17160	X	15753	-0-	-1407	-0-	623	1	15130	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	14801	-0-	-1753	-0-	589	1	14212	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14701	-0-	-1264	-0-	554	1	14147	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

08	18228	X	9433	-0-	-8795	-0-	359	1	9074	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	3496	-0-	-8804	-0-	189	1	3307	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	8514	-0-	-3731	-0-	340	1	8174	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	9275	-0-	-1525	-0-	366	1	8909	2	N	-0-			-0-
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	396	1	9563	2	N	-0-			-0-
*01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	433	1	11049	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

08	20057	X	18316	-0-	-1741	-0-	698	1	17618	2	N	-0-			-0-
09	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	998	1	17515	2	N	-0-			-0-
10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	762	1	18279	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	16912	-0-	-1478	-0-	668	1	16244	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	17172	-0-	-1955	-0-	682	1	16490	2	N	-0-			-0-
01	19127	X	16680	-0-	-2447	-0-	628	1	16052	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	9037	-0-	-3053	-0-	105	1	8932	3	N	-0-					9
09	13230	X	11661	-0-	-1569	-0-	89	1	11572	3	N	-0-					9
10	13671	X	8844	-0-	-4827	-0-	116	1	8728	3	N	-0-					9
11	13230	X	9163	-0-	-4067	-0-	98	1	9008	3	N	52					61
							57	9									
12	13671	X	9022	-0-	-4649	-0-	89	1	8890	3	N	39					100
							43	9									
01	12059	X	8932	-0-	-3127	-0-	92	1	8799	3	N	37					137
							41	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	17743	-0-	-1229	-0-	677	1	17066	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16999	-0-	-1211	-0-	917	1	16082	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17056	-0-	-1544	-0-	682	1	16374	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	13457	-0-	-4543	-0-	531	1	12926	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	17028	-0-	-1386	-0-	676	1	16352	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	16694	-0-	-1038	-0-	629	1	16065	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	10308	-0-	-3735	-0-	116	1	10192	3	Y	-0-					-0-
09	16170	X	12176	-0-	-3994	-0-	93	1	12083	3	Y	-0-					-0-
10	16709	X	9592	-0-	-7117	-0-	119	1	9473	3	Y	-0-					-0-
11	16170	X	10328	-0-	-5842	-0-	103	1	10098	3	Y	115					115
							127	9									
12	14756	X	9774	-0-	-4982	-0-	91	1	9651	3	Y	29					144
							32	9									
01	12586	X	9417	-0-	-3169	-0-	91	1	9289	3	Y	34					178
							37	9									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	6544	-0-	-2694	-0-	76	1	6468	3	N	-0-					16
09	9960	X	8436	-0-	-1524	-0-	64	1	8372	3	N	-0-					16
10	10292	X	6345	-0-	-3947	-0-	83	1	6262	3	N	-0-					16
11	9960	X	6878	-0-	-3082	-0-	71	1	6562	3	N	223	170	1			69
							245	9									
12	10292	X	6485	-0-	-3807	-0-	64	1	6387	3	N	31					100
							34	9									
01	8711	X	6379	-0-	-2332	-0-	65	1	6275	3	N	35					135
							39	9									

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	523	1	13182	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	13068	-0-	-552	-0-	705	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13517	-0-	-557	-0-	541	1	12976	2	N	-0-					-0-
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	593	1	14418	2	N	-0-					-0-
12	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	590	1	14247	2	N	-0-					-0-
*01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	541	1	13850	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	15877	-0-	-1886	-0-	605	1	15272	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	15119	-0-	-1171	-0-	816	1	14303	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	625	1	14980	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14813	-0-	-1147	-0-	585	1	14228	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14845	-0-	-1647	-0-	589	1	14256	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	14859	-0-	-1013	-0-	559	1	14300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	49	1	4220	3	N	-0-					25
09	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	54	1	7018	3	N	-0-					25
10	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	51	1	3911	3	Y	25					25
							28	9									
11	5760	X	906	-0-	-4854	-0-	10	1	896	3	Y	-0-					25
12	5952	X	2393	-0-	-3559	-0-	23	1	2370	3	Y	-0-					25
01	5952	X	3025	-0-	-2927	-0-	31	1	2994	3	Y	-0-	85	1			20

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	9206	-0-	-3225	-0-	351	1	8855	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8779	-0-	-881	-0-	474	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	380	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8718	-0-	-522	-0-	345	1	8373	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9259	-0-	-289	-0-	368	1	8891	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7586	-0-	-1900	-0-	286	1	7300	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7677	-0-	-1747	-0-	87	1	7590	3	N	-0-					1
09	10530	X	9792	-0-	-738	-0-	72	1	9463	3	N	234	176	1			59
							257	9									
10	10881	X	6348	-0-	-4533	-0-	79	1	6075	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
11	10530	X	7491	-0-	-3039	-0-	78	1	7350	3	Y	57					57
							63	9									
12	10881	X	6742	-0-	-4139	-0-	65	1	6677	3	Y	-0-					57
01	10106	X	6128	-0-	-3978	-0-	61	1	5946	3	Y	110					-0-
							121	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9335	-0-	-1701	-0-	102	1	9233	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	11331	-0-	-2409	-0-	86	1	11245	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	9063	-0-	-5135	-0-	111	1	8952	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	9350	-0-	-4390	-0-	94	1	9256	3	N	-0-					-0-
12	14136	X	8526	-0-	-5610	-0-	79	1	8447	3	N	-0-					-0-
01	11718	X	8646	-0-	-3072	-0-	82	1	8564	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3287	-0-	-805	-0-	40	1	3247	3	Y	-0-					-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	42	1	5497	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	49	1	3744	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	39	1	3602	3	Y	3					3
							3	9									
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	40	1	4030	3	Y	-0-					3
01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	38	1	3702	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	103	1	9622	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	77	1	10090	3	N	-0-					-0-
10	11904	X	8209	-0-	-3695	-0-	97	1	8112	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	9244	-0-	-2276	-0-	89	1	9155	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	9245	-0-	-2566	-0-	82	1	9163	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	8030	-0-	-2479	-0-	74	1	7956	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5371	-0-	-395	-0-	57	1	5314	3	N	-0-					-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	52	1	6778	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	72	1	6021	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	58	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	5505	-0-	-1563	-0-	49	1	5456	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	53	1	5690	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	567	1	14299	2	N	-0-					-0-
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	806	1	14136	2	N	-0-					-0-
10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	563	1	13504	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	574	1	13946	2	N	-0-					-0-
12	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	576	1	13924	2	N	-0-					-0-
*01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	535	1	13677	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5284	-0-	-446	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5262	-0-	-659	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5637	-0-	-93	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

08	13082	X	8801	-0-	-4281	-0-	100	1	8701	3	N	-0-					8
09	15270	X	10263	-0-	-5007	-0-	78	1	10185	3	N	-0-					8
10	15779	X	8123	-0-	-7656	-0-	105	1	8018	3	N	-0-					8
11	15270	X	8393	-0-	-6877	-0-	87	1	8124	3	N	165					173
							182	9									
12	14663	X	8181	-0-	-6482	-0-	79	1	8063	3	N	35					208
							39	9									
01	10602	X	8139	-0-	-2463	-0-	81	1	8006	3	N	47	188	1			67
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	661	-0-	-2005	-0-	661	3			N	-0-					8
09	1920	X	562	-0-	-1358	-0-	562	3			N	-0-					8
10	1674	X	594	-0-	-1080	-0-	594	3			N	-0-					8
11	1320	X	196	-0-	-1124	-0-	196	3			N	-0-					8
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					8
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					32
09	3630	X	1980	-0-	-1650	-0-	1980	3			N	-0-					32
10	3751	X	1532	-0-	-2219	-0-	1532	3			N	-0-					32
11	3630	X	968	-0-	-2662	-0-	893	3	75	9	N	68					100
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	7					107
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					107

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	7643	-0-	-6059	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	7134	-0-	-5646	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	7509	-0-	-4798	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7000	-0-	-1670	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7031	-0-	-1804	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6755	-0-	-902	-0-	6755	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-					16
09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	3			N	-0-					16
10	4929	X	4405	-0-	-524	-0-	4405	3			N	-0-					16
11	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	4088	3	97	9	N	88					104
12	4836	X	2824	-0-	-2012	-0-	2821	3	3	9	N	3					107
01	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	3312	3	7	9	N	6					113

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	13663	-0-	-3449	-0-	148	1	13515	3	N	-0-					22
09	18360	X	15747	-0-	-2613	-0-	120	1	15627	3	N	-0-					22
10	18972	X	12827	-0-	-6145	-0-	156	1	12671	3	N	-0-					22
11	18360	X	13599	-0-	-4761	-0-	135	1	13464	3	N	-0-					22
12	18972	X	13096	-0-	-5876	-0-	120	1	12976	3	N	-0-					22
01	16275	X	11909	-0-	-4366	-0-	113	1	11786	3	N	9					9
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13218	-0-	-2189	-0-	144	1	13074	3	N	-0-					38
09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	133	1	17392	3	N	-0-					38
10	16740	X	14441	-0-	-2299	-0-	177	1	14264	3	N	-0-					38
11	16200	X	14067	-0-	-2133	-0-	142	1	13925	3	N	-0-					38
12	16740	X	13809	-0-	-2931	-0-	128	1	13681	3	N	-0-					38
01	16740	X	13491	-0-	-3249	-0-	129	1	13325	3	N	34					34
							37	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8534	-0-	-1045	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8507	-0-	-1153	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	7477	-0-	-2505	-0-	3	1	7474	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	7428	-0-	-2562	-0-	9	1	7419	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	7228	-0-	-3095	-0-	3	1	7225	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	7519	-0-	-1285	-0-	8	1	7511	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	70	1	6253	3	N	-0-					-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	67	1	8713	3	N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	84	1	6727	3	N	-0-					-0-
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	61	1	6237	3	N	-0-					-0-
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	68	1	7508	3	N	3					3
							3	9									
*01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	70	1	7168	3	N	3					-0-
							3	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	7742	-0-	-2953	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9559	-0-	-611	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9608	-0-	-442	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	9701	-0-	-281	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
*01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7997	-0-	-523	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8097	-0-	-676	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8201	-0-	-479	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	5667	-0-	-2610	-0-	5667	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	8583	-0-	-2422	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	10006	-0-	-554	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10248	-0-	-664	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	9811	-0-	-1101	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9296	-0-	-1058	-0-	9296	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
09	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8079	-0-	-591	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	5523	-0-	-3436	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	4786	-0-	-4173	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

08	7006	X	4978	-0-	-2028	-0-	56	1	4922	3	N	-0-					96
09	8070	X	5663	-0-	-2407	-0-	43	1	5620	3	N	-0-					96
10	8339	X	4622	-0-	-3717	-0-	57	1	4565	3	N	-0-					96
11	8070	X	4265	-0-	-3805	-0-	43	1	4222	3	N	-0-					96
12	8060	X	1	-0-	-8059	-0-	1	3			N	-0-					96
01	5859	X	3241	-0-	-2618	-0-	31	1	3208	3	N	2					-0-
							2	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	8765	-0-	-1135	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	2923	-0-	-11477	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	8858	-0-	-6022	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	5024	-0-	-9856	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

08	6386	X	4435	-0-	-1951	-0-	51	1	4384	3	N	-0-					8
09	6180	X	4257	-0-	-1923	-0-	33	1	4224	3	N	-0-					8
10	6386	X	3228	-0-	-3158	-0-	41	1	3187	3	N	-0-					8
11	6180	X	3388	-0-	-2792	-0-	34	1	3199	3	N	141					149
							155	9									
12	6386	X	4092	-0-	-2294	-0-	40	1	4018	3	N	31	37	1			143
							34	9									
01	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	43	1	4305	3	N	32					175
							35	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

08	6758	X	5895	-0-	-863	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5123	-0-	-1447	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	5833	-0-	-956	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5298	-0-	-1272	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5406	-0-	-1259	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4954	-0-	-936	-0-	4954	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

08	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4590	-0-	-660	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3687	-0-	-1614	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	46	1	3960	3	N	-0-					88
09	5910	X	4828	-0-	-1082	-0-	37	1	4791	3	N	-0-					88
10	6107	X	3739	-0-	-2368	-0-	47	1	3692	3	N	-0-					88
11	5910	X	4103	-0-	-1807	-0-	40	1	3806	3	N	234	184	1			138
							257	9									
12	5828	X	3592	-0-	-2236	-0-	34	1	3503	3	N	50					188
							55	9									
01	4991	X	3574	-0-	-1417	-0-	35	1	3423	3	N	105					105
							116	9									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	7615	-0-	-4506	-0-	84	1	7298	3	N	212	173	1			78
							233	9									
09	14670	X	10017	-0-	-4653	-0-	76	1	9898	3	N	39					117
							43	9									
10	15159	X	7680	-0-	-7479	-0-	99	1	7581	3	N	-0-					117
11	14670	X	8033	-0-	-6637	-0-	85	1	7886	3	N	56					173
							62	9									
12	15159	X	7687	-0-	-7472	-0-	75	1	7542	3	N	64	192	1			45
							70	9									
01	10354	X	8139	-0-	-2215	-0-	82	1	7993	3	N	58					103
							64	9									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	7502	-0-	-2573	-0-	84	1	7222	3	Y	178	160	1			36
							196	9									
09	12210	X	9525	-0-	-2685	-0-	71	1	9249	3	Y	186	29	1			193
							205	9									
10	12617	X	7573	-0-	-5044	-0-	95	1	7353	3	Y	114	175	1			132
							125	9									
11	12210	X	8085	-0-	-4125	-0-	83	1	7884	3	Y	107					239
							118	9									
12	9610	X	7709	-0-	-1901	-0-	72	1	7486	3	Y	137	182	1			194
							151	9									
01	9610	X	7431	-0-	-2179	-0-	72	1	7197	3	Y	147	163	1			178
							162	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	2580	-0-	-4581	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5029	-0-	-1901	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	1422	-0-	-5739	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	1467	-0-	-5694	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					1
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					1
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					1
11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					1
12	12307	X	6574	-0-	-5733	-0-	6574	3			N	-0-					1
01	12307	X	6694	-0-	-5613	-0-	6694	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
*01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7002	-0-	-500	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
10	7502	X	4246	-0-	-3256	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	5986	-0-	-1274	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
*01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	39	1	3315	3	Y	-0-					11
09	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	34	1	4419	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
10	5270	X	3102	-0-	-2168	-0-	38	1	2983	3	Y	74	43	1			42
							81	9									
11	5310	X	3066	-0-	-2244	-0-	32	1	3023	3	Y	10					52
							11	9									
12	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	37	1	3818	3	Y	-0-					52
01	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	32	1	3152	3	Y	126	52	1			74
							139	9									

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	5620	-0-	-2781	-0-	58	1	5562	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	57	1	7369	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	5658	-0-	-2402	-0-	66	1	5592	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	6237	-0-	-1623	-0-	59	1	6178	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	6763	-0-	-1359	-0-	59	1	6704	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	6170	-0-	-1518	-0-	55	1	6115	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8049	-0-	-972	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7877	-0-	-733	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7655	-0-	-932	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7397	-0-	-756	-0-	7397	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8432	-0-	-1240	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	7945	-0-	-1295	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	5701	-0-	-3847	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	6936	-0-	-2514	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9007	-0-	-758	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8153	-0-	-279	-0-	8153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	8032	-0-	-1868	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	7530	-0-	-2700	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	1706	-0-	-8194	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	7711	-0-	-2333	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	6796	-0-	-2194	-0-	6796	3			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

08	12586	X	9367	-0-	-3219	-0-	104	1	9010	3	N	230	185	1			90
							253	9									
09	14370	X	13788	-0-	-582	-0-	104	1	13634	3	N	45					135
							50	9									
10	14849	X	9438	-0-	-5411	-0-	116	1	8850	3	N	429	181	1			383
							472	9									
11	14370	X	9217	-0-	-5153	-0-	97	1	9120	3	N	-0-					383
12	14849	X	9157	-0-	-5692	-0-	86	1	8722	3	N	317	179	1			521
							349	9									
01	14260	X	8803	-0-	-5457	-0-	89	1	8670	3	N	40					178
							44	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

08	8618	X	6503	-0-	-2115	-0-	75	1	6428	3	N	-0-					95
09	9330	X	6266	-0-	-3064	-0-	48	1	6218	3	N	-0-					95
10	9641	X	6470	-0-	-3171	-0-	83	1	6387	3	N	-0-					95
11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	70	1	6573	3	N	227	177	1			145
							250	9									
12	9641	X	6514	-0-	-3127	-0-	63	1	6451	3	N	-0-					145
01	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	65	1	6308	3	N	56					56
							62	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

08	9486	X	7120	-0-	-2366	-0-	81	1	7039	3	N	-0-					14
09	11430	X	9042	-0-	-2388	-0-	69	1	8973	3	N	-0-					14
10	11811	X	6735	-0-	-5076	-0-	84	1	6482	3	N	154	150	1			18
							169	9									
11	11430	X	7457	-0-	-3973	-0-	78	1	7318	3	N	55					73
							61	9									
12	11687	X	7200	-0-	-4487	-0-	69	1	7077	3	N	49					122
							54	9									
01	9331	X	6673	-0-	-2658	-0-	67	1	6545	3	N	55					177
							61	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

08	16740	X	12658	-0-	-4082	-0-	143	1	12515	3	N	-0-					17
09	18240	X	15786	-0-	-2454	-0-	120	1	15666	3	N	-0-					17
10	18848	X	11667	-0-	-7181	-0-	146	1	11342	3	N	163	152	1			28
							179	9									
11	18240	X	13158	-0-	-5082	-0-	137	1	12954	3	N	61					89
							67	9									
12	18848	X	12026	-0-	-6822	-0-	116	1	11859	3	N	46					135
							51	9									
01	16306	X	11906	-0-	-4400	-0-	119	1	11724	3	N	57					192
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31217	X	24199	-0-	-7018	-0-	269	1	23930	3	Y	-0-					-0-
09	31380	X	29784	-0-	-1596	-0-	227	1	29557	3	Y	-0-					-0-
10	32426	X	23316	-0-	-9110	-0-	290	1	23026	3	Y	-0-					-0-
11	31380	X	24987	-0-	-6393	-0-	254	1	24689	3	Y	40					40
							44	9									
12	31062	X	23275	-0-	-7787	-0-	218	1	23057	3	Y	-0-					40
01	30783	X	23415	-0-	-7368	-0-	228	1	23150	3	Y	34					34
							37	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	19302	-0-	-290	-0-	19302	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	18520	-0-	-440	-0-	18520	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17993	-0-	-948	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	17157	-0-	-1533	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
12	19313	X	17696	-0-	-1617	-0-	17696	3			N	-0-					-0-
01	19313	X	17243	-0-	-2070	-0-	17243	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	2740	-0-	-5444	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4225	-0-	-1565	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5094	-0-	-207	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	3601	-0-	-1889	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4757	-0-	-916	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	13828	-0-	-649	-0-	527	1	13301	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13238	-0-	-742	-0-	714	1	12524	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13335	-0-	-1111	-0-	533	1	12802	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	12789	-0-	-1191	-0-	506	1	12283	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13032	-0-	-1321	-0-	518	1	12514	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	12870	-0-	-956	-0-	485	1	12385	2	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	5791	-0-	-2517	-0-	66	1	5725	3	N	-0-					25
09	8040	X	6782	-0-	-1258	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					25
10	8308	X	6373	-0-	-1935	-0-	79	1	6109	3	N	168	62	1			131
							185	9									
11	8040	X	7224	-0-	-816	-0-	76	1	7148	3	N	-0-					131
12	8308	X	6631	-0-	-1677	-0-	64	1	6567	3	N	-0-					131
01	7006	X	6433	-0-	-573	-0-	64	1	6329	3	N	36					138
							40	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	51	1	4444	3	N	-0-					173
09	6090	X	5779	-0-	-311	-0-	44	1	5735	3	N	-0-					173
10	6293	X	4521	-0-	-1772	-0-	57	1	4464	3	N	-0-					173
11	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	48	1	4600	3	N	-0-					173
12	6293	X	4477	-0-	-1816	-0-	43	1	4417	3	N	15					188
							17	9									
01	5983	X	4359	-0-	-1624	-0-	43	1	4288	3	N	25					213
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	6598	-0-	-2051	-0-	74	1	6524	3	N	-0-					184
09	9840	X	8335	-0-	-1505	-0-	63	1	8272	3	N	-0-					184
10	10168	X	6499	-0-	-3669	-0-	83	1	6416	3	N	-0-					184
11	9840	X	6777	-0-	-3063	-0-	71	1	6706	3	N	-0-					184
12	10168	X	6574	-0-	-3594	-0-	64	1	6481	3	N	26					210
							29	9									
01	8618	X	6516	-0-	-2102	-0-	65	1	6412	3	N	35					191
							39	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	3682	-0-	-2952	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3545	-0-	-3089	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	7370	-0-	-2612	-0-	84	1	7286	3	Y	-0-					10
09	11520	X	9433	-0-	-2087	-0-	72	1	9361	3	Y	-0-					10
10	11904	X	7072	-0-	-4832	-0-	91	1	6981	3	Y	-0-					10
11	11520	X	7436	-0-	-4084	-0-	78	1	7304	3	Y	49					59
							54	9									
12	9517	X	6893	-0-	-2624	-0-	67	1	6818	3	Y	7					66
							8	9									
01	9517	X	6985	-0-	-2532	-0-	70	1	6905	3	Y	9					75
							10	9									

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	12053	-0-	-4935	-0-	136	1	11917	3	Y	-0-					-0-
09	16440	X	14786	-0-	-1654	-0-	112	1	14674	3	Y	-0-					-0-
10	16988	X	11867	-0-	-5121	-0-	150	1	11717	3	Y	-0-					-0-
11	16440	X	12720	-0-	-3720	-0-	133	1	12585	3	Y	2					2
							2	9									
12	15345	X	12287	-0-	-3058	-0-	118	1	12169	3	Y	-0-					2
01	15283	X	12183	-0-	-3100	-0-	121	1	12059	3	Y	3					3
							3	9									

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	10329	-0-	-3900	-0-	117	1	10212	3	Y	-0-					-0-
09	13770	X	13098	-0-	-672	-0-	100	1	12998	3	Y	-0-					-0-
10	14229	X	10156	-0-	-4073	-0-	129	1	10027	3	Y	-0-					-0-
11	13770	X	10620	-0-	-3150	-0-	110	1	10421	3	Y	81					81
							89	9									
12	13206	X	10029	-0-	-3177	-0-	96	1	9933	3	Y	-0-					81
01	13206	X	9839	-0-	-3367	-0-	98	1	9717	3	Y	22					103
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	13491	-0-	-4675	-0-	154	1	13337	3	N	-0-					65
09	20550	X	17091	-0-	-3459	-0-	130	1	16961	3	N	-0-					65
10	21235	X	13116	-0-	-8119	-0-	169	1	12947	3	N	-0-					65
11	20550	X	13895	-0-	-6655	-0-	145	1	13638	3	N	102					167
							112	9									
12	21235	X	13052	-0-	-8183	-0-	126	1	12900	3	N	24					191
							26	9									
01	17670	X	12950	-0-	-4720	-0-	130	1	12792	3	N	25					216
							28	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	8142	-0-	-3018	-0-	92	1	8050	3	Y	-0-					15
09	11280	X	10184	-0-	-1096	-0-	77	1	10107	3	Y	-0-					15
10	11656	X	7807	-0-	-3849	-0-	98	1	7709	3	Y	-0-					15
11	11280	X	8535	-0-	-2745	-0-	87	1	8341	3	Y	97					112
							107	9									
12	10881	X	8304	-0-	-2577	-0-	78	1	8217	3	Y	8					120
							9	9									
01	10509	X	7809	-0-	-2700	-0-	77	1	7713	3	Y	17					137
							19	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7453	-0-	-1909	-0-	284	1	7169	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6072	-0-	-2538	-0-	327	1	5745	2	N	-0-					-0-
10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	384	1	9214	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	358	1	8702	2	N	-0-					-0-
12	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	365	1	8819	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	343	1	8762	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	8383	-0-	-3025	-0-	96	1	8287	3	N	-0-					24
09	12960	X	10927	-0-	-2033	-0-	81	1	10622	3	N	204	46	1			182
							224	9									
10	13392	X	8229	-0-	-5163	-0-	105	1	8024	3	N	91	176	1			97
							100	9									
11	12960	X	8499	-0-	-4461	-0-	89	1	8334	3	N	69					166
							76	9									
12	13392	X	8328	-0-	-5064	-0-	81	1	8135	3	N	102	183	1			85
							112	9									
01	11284	X	8008	-0-	-3276	-0-	81	1	7825	3	N	93					178
							102	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5388	-0-	-2052	-0-	61	1	5327	3	N	-0-					34
09	8610	X	6782	-0-	-1828	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					34
10	8897	X	5799	-0-	-3098	-0-	74	1	5725	3	N	-0-					34
11	8610	X	6242	-0-	-2368	-0-	63	1	5952	3	N	206	178	1			62
							227	9									
12	8711	X	5710	-0-	-3001	-0-	55	1	5621	3	N	31					93
							34	9									
01	7006	X	5091	-0-	-1915	-0-	51	1	5005	3	N	32					91
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6005	-0-	-2117	-0-	69	1	5936	3	N	-0-					8
09	9900	X	7558	-0-	-2342	-0-	58	1	7500	3	N	-0-					8
10	10230	X	5736	-0-	-4494	-0-	74	1	5662	3	N	-0-					8
11	9900	X	5992	-0-	-3908	-0-	62	1	5746	3	N	167					175
							184	9									
12	10044	X	5683	-0-	-4361	-0-	55	1	5562	3	N	60	193	1			42
							66	9									
01	7812	X	5461	-0-	-2351	-0-	55	1	5342	3	N	58					100
							64	9									

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5600	-0-	-817	-0-	62	1	5538	3	Y	-0-					29
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	50	1	6554	3	Y	-0-					29
10	6572	X	4622	-0-	-1950	-0-	58	1	4564	3	Y	-0-					29
11	6360	X	5469	-0-	-891	-0-	55	1	5318	3	Y	87					116
							96	9									
12	6541	X	5334	-0-	-1207	-0-	50	1	5284	3	Y	-0-					116
01	6541	X	4433	-0-	-2108	-0-	42	1	4312	3	Y	72					72
							79	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	14848	-0-	-6108	-0-	154	1	14694	3	N	-0-					-0-
09	21690	X	18586	-0-	-3104	-0-	141	1	18445	3	N	-0-					-0-
10	22413	X	15389	-0-	-7024	-0-	178	1	15211	3	N	-0-					-0-
11	21690	X	16736	-0-	-4954	-0-	158	1	16578	3	N	-0-					-0-
12	21452	X	15231	-0-	-6221	-0-	132	1	15099	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	15203	-0-	-4017	-0-	137	1	15066	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12879	-0-	-730	-0-	492	1	12387	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12182	-0-	-868	-0-	657	1	11525	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	12807	-0-	-678	-0-	513	1	12294	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	12254	-0-	-796	-0-	485	1	11769	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12518	-0-	-843	-0-	498	1	12020	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	467	1	11951	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12607	-0-	-1188	-0-	481	1	12126	3	N	-0-					-0-
09	13170	X	12107	-0-	-1063	-0-	652	1	11455	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12520	-0-	-841	-0-	501	1	12019	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	12235	-0-	-485	-0-	484	1	11751	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	12457	-0-	-625	-0-	495	1	11962	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	12324	-0-	-293	-0-	464	1	11860	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10505	-0-	-1461	-0-	401	1	10104	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10003	-0-	-1577	-0-	540	1	9463	3	N	-0-					-0-
10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	434	1	10390	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	8127	-0-	-2433	-0-	321	1	7806	3	N	-0-					-0-
12	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	453	1	10945	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	10486	-0-	-333	-0-	395	1	10091	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	307	1	7739	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	7463	-0-	-1687	-0-	402	1	7061	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	7400	-0-	-629	-0-	296	1	7104	3	N	-0-			-0-
11	8190	X	6999	-0-	-1191	-0-	277	1	6722	3	N	-0-			-0-
12	8463	X	7056	-0-	-1407	-0-	281	1	6775	3	N	-0-			-0-
01	8060	X	6888	-0-	-1172	-0-	260	1	6628	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

08	24304	X	22802	-0-	-1502	-0-	870	1	21932	3	N	-0-			-0-
09	23520	X	22030	-0-	-1490	-0-	1187	1	20843	3	N	-0-			-0-
10	23219	X	22110	-0-	-1109	-0-	885	1	21225	3	N	-0-			-0-
11	22890	X	21028	-0-	-1862	-0-	831	1	20197	3	N	-0-			-0-
12	23653	X	20613	-0-	-3040	-0-	819	1	19794	3	N	-0-			-0-
01	22816	X	21117	-0-	-1699	-0-	795	1	20322	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	600	1	15130	3	N	-0-			-0-
09	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	912	1	16007	3	N	-0-			-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	795	1	19076	3	N	-0-			-0-
11	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	738	1	17941	3	N	-0-			-0-
12	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	805	1	19448	3	N	-0-			-0-
*01	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	738	1	18872	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

08	19592	X	16865	-0-	-2727	-0-	643	1	16222	3	N	-0-			-0-
09	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	995	1	17450	3	N	-0-			-0-
10	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	887	1	21296	3	N	-0-			-0-
11	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	818	1	19883	3	N	-0-			-0-
12	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	802	1	19976	3	N	-0-			-0-
*01	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	759	1	19397	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

08	28675	X	23152	-0-	-5523	-0-	883	1	22269	3	N	-0-			-0-
09	27750	X	19600	-0-	-8150	-0-	1057	1	18543	3	N	-0-			-0-
10	28272	X	19554	-0-	-8718	-0-	782	1	18772	3	N	-0-			-0-
11	27360	X	18572	-0-	-8788	-0-	734	1	17838	3	N	-0-			-0-
12	27125	X	20268	-0-	-6857	-0-	805	1	19463	3	N	-0-			-0-
01	23157	X	19941	-0-	-3216	-0-	751	1	19190	3	N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

08	4991	X	3997	-0-	-994	-0-	45	1	3952	3	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4279	-0-	-551	-0-	33	1	4246	3	Y	-0-			-0-
10	4991	X	3118	-0-	-1873	-0-	39	1	3079	3	Y	-0-			-0-
11	4830	X	1053	-0-	-3777	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	1640	-0-	-2266	-0-	16	1	1624	3	Y	-0-			-0-
01	3906	X	2848	-0-	-1058	-0-	28	1	2820	3	Y	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

08	20801	X	14874	-0-	-5927	-0-	166	1	14708	3	Y	-0-			-0-
09	20130	X	18517	-0-	-1613	-0-	141	1	18376	3	Y	-0-			-0-
10	20801	X	13639	-0-	-7162	-0-	172	1	13467	3	Y	-0-			-0-
11	20130	X	2078	-0-	-18052	-0-	21	1	2057	3	Y	-0-			-0-
12	19375	X	13971	-0-	-5404	-0-	133	1	13838	3	Y	-0-			-0-
01	19127	X	13990	-0-	-5137	-0-	138	1	13852	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	9905	-0-	-4169	-0-	111	1	9794	3	Y	-0-					-0-
09	13620	X	11799	-0-	-1821	-0-	90	1	11709	3	Y	-0-					-0-
10	14074	X	9217	-0-	-4857	-0-	116	1	9101	3	Y	-0-					-0-
11	13620	X	6226	-0-	-7394	-0-	64	1	6162	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	9490	-0-	-3375	-0-	90	1	9400	3	Y	-0-					-0-
01	12183	X	9438	-0-	-2745	-0-	93	1	9345	3	Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					23
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					30
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1					31
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					31
12	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1330	2	7	9	N	6					37
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					37

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					115
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					115
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					115
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					115
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					115
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					51
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					51
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					51
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					51
01	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					58
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					58
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					58
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1140	2	54	9	N	49	58	0			49
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					49
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					49

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
10	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
*01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

08	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3485	-0-	-793	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

08	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1298	-0-	-4432	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1104	-0-	-4042	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	841	-0-	-4139	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	852	-0-	-3333	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	760	-0-	-3425	-0-	760	2			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

08	5425	X	268	-0-	-5157	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4355	-0-	-1075	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4541	-0-	-1070	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4300	-0-	-1130	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

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

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
*01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

08	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
12	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
*01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2469	-0-	-1530	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	48	-0-	-4152	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	16	-0-	-4324	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	24	-0-	-4176	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	910	-0-	-1570	-0-	910	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
10	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
12	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
*01	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	19230	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10828	-0-	-704	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13200	-0-	-270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11917	-0-	-2002	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13588	-0-	-331	-0-	13588	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	2702	-0-	-14379	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
10	16337	X	10541	-0-	-5796	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
11	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
12	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
*01	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6790	X	2461	-0-	-4329	-0-	2461	3			Y	-0-					155
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					155
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					155
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					155
12	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	3			Y	-0-					155
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	150	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	191	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	160	1	3054	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	2497	-0-	-1013	-0-	144	1	2353	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	133	1	2032	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	122	1	1748	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	151	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	192	1	2002	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2190	-0-	-693	-0-	160	1	2030	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	146	1	1775	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	133	1	1644	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	123	1	1654	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	151	1	2181	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	192	1	2733	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	160	1	2120	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	1687	-0-	-1373	-0-	146	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	1610	-0-	-1428	-0-	133	1	1477	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1506	-0-	-1532	-0-	123	1	1383	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	151	1	4319	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	192	1	4684	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4905	-0-	-396	-0-	160	1	4745	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	2914	-0-	-2216	-0-	146	1	2768	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	2427	-0-	-2626	-0-	133	1	2294	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	2489	-0-	-2564	-0-	123	1	2366	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2846	3	1	9	N	1	1	8			72
09	2730	X	1173	-0-	-1557	-0-	1173	3			N	-0-					72
10	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	2416	3	4	9	N	4	4	8			72
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					72
12	1209	N	269	-0-	-940	-0-	266	3	3	9	N	3	3	8			72
*01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					72

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

08	DLQ G-10		6816	-0-	6816	19994	6737	3	79	9	Y	72	75	1			67
09	25560	X	5566	-0-	-19994	-0-	5566	3			Y	-0-					67
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	6406	3			Y	-0-					67
11	6600	X	6047	-0-	-553	-0-	5982	3	65	9	Y	59	74	1			52
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6598	3	33	9	Y	30	75	1			7
*01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	54	1	5998	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9320	-0-	9320	25843	341 105	1 9	8874	3	Y	95	100	1			88
09	33672	X	7829	-0-	-25843	-0-	305	1	7524	3	Y	-0-					88
10	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	316 4	1 9	6582	3	Y	4	4	8			88
11	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	318 90	1 9	7824	3	Y	82	98	1	3	8	69
12	7936	X	6196	-0-	-1740	-0-	251 44	1 9	5901	3	Y	40	99	1			10
01	7936	X	5497	-0-	-2439	-0-	248	1	5249	3	Y	-0-					10

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

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

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6846	-0-	6846	20573	6846	3			Y	-0-					56
09	26789	X	6216	-0-	-20573	-0-	6186	3	30	9	Y	27	44	1	1	8	38
10	7068	X	3663	-0-	-3405	-0-	3662	3	1	9	Y	1	1	8			38
11	6840	X	2428	-0-	-4412	-0-	213	1	2215	3	Y	-0-					38
12	7099	X	3592	-0-	-3507	-0-	223	1	3369	3	Y	-0-					38
01	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	106 31	1 9	5646	3	Y	28	45	1			21

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2527	-0-	2527	14876	632 3	1 9	1892	3	Y	3	3	8			22
09	15497	X	621	-0-	-14876	-0-	615	1	6	9	Y	5	5	8			22
10	7564	X	6821	-0-	-743	-0-	682 6	1 9	6133	3	Y	5	5	8			22
11	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	660 4	1 9	6354	3	Y	4	4	8			22
12	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	562 239	1 9	3486	3	Y	217	139	1	5	8	95
01	6820	X	3326	-0-	-3494	-0-	598	1	2728	3	Y	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15391	678	1 9	3219	3	Y	8	8	8			-0-
09	18818	X	3427	-0-	-15391	-0-	606	1 9	2812	3	Y	8	8	8			-0-
10	6076	X	2997	-0-	-3079	-0-	677	1 9	2313	3	Y	6	6	8			-0-
11	5670	X	3384	-0-	-2286	-0-	654	1 9	2718	3	Y	11	11	8			-0-
12	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	680	1 9	4184	3	Y	13	13	8			-0-
*01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	680	1	5487	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		51	-0-	51	3317	51	1			Y	-0-					115
09	3585	X	268	-0-	-3317	-0-	268	3			Y	-0-					115
10	1519	X	123	-0-	-1396	-0-	123	3			Y	-0-					115
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					115
12	279	N	99	-0-	-180	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	8			115
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					115

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9916	-0-	9916	22013	682	1 8 9	9226	3	Y	7	7	8			89
09	29894	X	7881	-0-	-22013	-0-	656	1 30 9	7195	3	Y	27	7	8			109
10	11129	X	5452	-0-	-5677	-0-	678	1 128 9	4646	3	Y	116	6	8			219
11	9600	X	4148	-0-	-5452	-0-	653	1 29 9	3466	3	Y	26	164	1	7	8	74
12	9920	X	7304	-0-	-2616	-0-	680	1 9 9	6615	3	Y	8	3	8			79
01	9920	X	5909	-0-	-4011	-0-	664	1 11 9	5234	3	Y	10					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

08	DLQ G-10	10016	-0-	10016	30207	600 1 1 9	9415	3	Y	1	1	8			-0-
09	33884 X	3677	-0-	-30207	-0-	410 1	3267	3	Y	-0-					-0-
10	10540 X	1760	-0-	-8780	-0-	506 1 4 9	1250	3	Y	4	4	8			-0-
11	10200 X	3362	-0-	-6838	-0-	597 1 1 9	2764	3	Y	1	1	8			-0-
12	10013 X	4906	-0-	-5107	-0-	617 1	4289	3	Y	-0-					-0-
01	10013 X	8908	-0-	-1105	-0-	680 1	8228	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

08	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	12396	216 3	1 9	1954	3	Y	3	3	8			104
09	12693	X	297	-0-	-12396	-0-	206	1	91	9	Y	83	163	1	1	8	23
10	5952	X	586	-0-	-5366	-0-	219 2	1 9	365	3	Y	2	2	8			23
11	5070	X	455	-0-	-4615	-0-	139 3	1 9	313	3	Y	3	3	8			23
12	5239	X	2773	-0-	-2466	-0-	225 6	1 9	2542	3	Y	5	5	8			23
*01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	216	1	7385	3	Y	-0-					23

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

08	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	10315	223	1	2613	3	Y	-0-					-0-
09	12138	X	1823	-0-	-10315	-0-	213 1	1 9	1609	3	Y	1	1	8			-0-
10	4526	X	2923	-0-	-1603	-0-	225 1	1 9	2697	3	Y	1	1	8			-0-
11	4380	X	1761	-0-	-2619	-0-	214	1	1547	3	Y	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	231 4	1 9	3729	3	Y	4	4	8			-0-
*01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	225	1	4326	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

08	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	8210	336 17	1 9	996	3	Y	15	1	8			65
09	23372	X	15162	-0-	-8210	-0-	660 97	1 9	14405	3	Y	88	87	1			66
10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	645 97	1 9	16440	3	Y	88	79	1			75
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	644 79	1 9	11154	3	Y	72	88	1			59
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	682 77	1 9	16002	3	Y	70	90	1			39
*01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	649 67	1 9	15906	3	Y	61					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3484	-0-	3484	10045	341	1	3103	3	Y	36	7	8			127
							40	9									
09	14759	X	4714	-0-	-10045	-0-	329	1	4370	3	Y	14	9	8			132
							15	9									
10	3968	X	403	-0-	-3565	-0-	341	1	62	9	Y	56	116	1	9	8	63
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	328	1	4756	3	Y	17	5	8			75
							19	9									
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	341	1	5820	3	Y	20	11	8			84
							22	9									
*01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	339	1	4499	3	Y	35					119
							39	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

08	DLQ G-10		1889	-0-	1889	4851	454	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2900	N	417	-0-	-2483	2368	417	1			Y	-0-					-0-
10	2847	N	479	-0-	-2368	-0-	457	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	658	-0-	-1172	-0-	380	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	461	-0-	-1430	-0-	388	1	71	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1891	X	857	-0-	-1034	-0-	453	1	404	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

08	DLQ G-10		7909	-0-	7909	24246	454	1	7349	3	Y	96	134	1			127
							106	9									
09	31161	X	6915	-0-	-24246	-0-	442	1	6473	3	Y	-0-					127
10	7192	X	6465	-0-	-727	-0-	424	1	6002	3	Y	35					162
							39	9									
11	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	432	1	3489	3	Y	36					198
							40	9									
12	8618	X	6647	-0-	-1971	-0-	443	1	6135	3	Y	63	134	1	3	8	124
							69	9									
01	7905	X	6432	-0-	-1473	-0-	443	1	5943	3	Y	42					166
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

08	DLQ G-10		2215	-0-	2215	13958	260 23	1 9	1932	3	Y	21	7	8			65
09	22180	X	8222	-0-	-13958	-0-	657 119	1 9	7446	3	Y	108	87	1	20	8	66
10	10230	X	8084	-0-	-2146	-0-	673 113	1 9	7298	3	Y	103	79	1	15	8	75
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	610 86	1 9	8379	3	Y	78	88	1	6	8	59
12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	682 97	1 9	9320	3	Y	88	90	1	18	8	39
01	8494	X	8152	-0-	-342	-0-	599 67	1 9	7486	3	Y	61					100

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

08	DLQ G-10		13358	-0-	13358	39754	13358	3			Y	-0-					-0-
09	53097	X	13343	-0-	-39754	-0-	13342	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	13485	X	11844	-0-	-1641	-0-	11842	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	13050	X	12134	-0-	-916	-0-	12131	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	13795	X	13143	-0-	-652	-0-	13143	3			Y	-0-					-0-
01	13795	X	1895	-0-	-11900	-0-	163	1	1732	3	Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

08	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	652 45	1 9	4398	3	N	41	173	1	5	8	74
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	651 65	1 9	4882	3	N	59	4	8			129
10	6820	X	5812	-0-	-1008	-0-	682 128	1 9	5002	3	N	116	4	8			241
11	6600	X	5706	-0-	-894	-0-	659 78	1 9	4969	3	N	71	176	1	4	8	132
12	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	651 87	1 9	4826	3	N	79	7	8			204
01	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	682 65	1 9	3078	3	N	59	176	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12399	-0-	12399	37791	12360	3	39	9	Y	35	40	1	6	8	38
09	49018	X	11227	-0-	-37791	-0-	11218	3	9	9	Y	8	8	8			38
10	12772	X	11265	-0-	-1507	-0-	11245	3	20	9	Y	18	8	8			48
11	12360	X	10984	-0-	-1376	-0-	9	1	10955	3	Y	18	7	8			59
							20	9									
12	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	10841	3	28	9	Y	25	40	1	7	8	37
01	12400	X	11109	-0-	-1291	-0-	11095	3	14	9	Y	13					50

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3882	225	1	1080	3	Y	1	1	8			113
							1	9									
09	2900	N	1149	-0-	-1751	2131	204	1	889	3	Y	51	88	1			76
							56	9									
10	2853	N	722	-0-	-2131	-0-	225	1	490	3	Y	6	6	8			76
							7	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	216	1	1081	3	Y	-0-					76
12	1581	X	1503	-0-	-78	-0-	214	1	1287	3	Y	2	2	8			76
							2	9									
01	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	223	1	878	3	Y	57	91	1			42
							63	9									

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6101	-0-	6101	19230	327	1	5750	3	Y	22	8	8			203
							24	9									
09	23783	X	4553	-0-	-19230	-0-	329	1	4218	3	Y	5	5	8			203
							6	9									
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	329	1	6771	3	Y	15	10	8			208
							17	9									
11	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	324	1	7300	3	Y	7	7	8			208
							8	9									
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	336	1	6657	3	Y	8	8	8			208
							9	9									
*01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	330	1	7240	3	Y	-0-					208

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7589	-0-	7589	23284	327	1	7262	3	Y	-0-					-0-
09	29705	X	6421	-0-	-23284	-0-	329	1	6091	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8091	X	2655	-0-	-5436	-0-	330	1	2325	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	4446	-0-	-3384	-0-	324	1	4122	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	3259	-0-	-4181	-0-	327	1	2932	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	4223	-0-	-3217	-0-	330	1	3893	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	8561	-0-	-2196	-0-	682	1	7772	3	N	97	172	1	5	8	32
							107	9									
09	10410	X	7489	-0-	-2921	-0-	642	1	6813	3	N	31	3	8			60
							34	9									
10	10757	X	8346	-0-	-2411	-0-	672	1	7611	3	N	57	7	8			110
							63	9									
11	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	629	1	5963	3	N	27	5	8			132
							30	9									
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	674	1	8398	3	N	54	7	8			179
							59	9									
*01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	637	1	7957	3	N	22					201
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

08	DLQ G-10		5457	-0-	5457	19380	341 92	1 9	5024	3	Y	84	104	1	4	8	145
09	25001	X	5621	-0-	-19380	-0-	330 87	1 9	5204	3	Y	79	109	1	5	8	110
10	7254	X	1978	-0-	-5276	-0-	330 193	1 9	1455	3	Y	175	108	1	5	8	172
11	7020	X	348	-0-	-6672	-0-	320	1	28	9	Y	25	104	1	4	8	89
12	5549	X	395	-0-	-5154	-0-	325	1	70	9	Y	64	103	1	6	8	44
01	5549	X	350	-0-	-5199	-0-	326	1	24	9	Y	22					66

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

08	DLQ G-10		788	-0-	788	2469	682	1	106	9	Y	96	90	1	6	8	166
09	3164	X	695	-0-	-2469	-0-	660	1	35	9	Y	32	88	1	5	8	105
10	868	X	693	-0-	-175	-0-	681 9	1 9	3	3	Y	8	8	8			105
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	654 10	1 9	2193	3	Y	9	9	8			105
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	682 129	1 9	1126	3	Y	117	168	1	10	8	44
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	681 78	1 9	425	3	Y	71	83	1			32

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

08	DLQ G-10		17284	-0-	17284	50171	682 105	1 9	16497	3	Y	95	90	1	5	8	166
09	62347	X	12176	-0-	-50171	-0-	660 36	1 9	11480	3	Y	33	88	1	6	8	105
10	16647	X	12130	-0-	-4517	-0-	681 9	1 9	11440	3	Y	8	8	8			105
11	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	653 8	1 9	18047	3	Y	7	7	8			105
12	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	682 125	1 9	21001	3	Y	114	168	1	7	8	44
*01	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	666 78	1 9	20782	3	Y	71	83	1			32

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

08	DLQ G-10		8599	-0-	8599	26769	341 59	1 9	8199	3	Y	54	66	1	3	8	93
09	34983	X	8214	-0-	-26769	-0-	330 56	1 9	7828	3	Y	51	70	1	4	8	70
10	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	330 124	1 9	7728	3	Y	113	69	1	4	8	110
11	8970	X	8815	-0-	-155	-0-	320 20	1 9	8475	3	Y	18	66	1	5	8	57
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	309 47	1 9	9295	3	Y	43	66	1	6	8	28
*01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	8317	3	Y	14					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

08	DLQ G-10	4037	-0-	4037	4520	341	1	3662	3	Y	31	8	8			82
						34	9									
09	2900 N	355	-0-	-2545	1975	287	1	68	9	Y	62	5	8			139
10	2352 N	377	-0-	-1975	-0-	341	1	36	9	Y	33	6	8			166
11	337 X	337	-0-	-0-	-0-	319	1	18	9	Y	16	5	8			177
12	631 X	631	-0-	-0-	-0-	341	1	225	3	Y	59	9	8			227
						65	9									
*01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	341	1	25	9	Y	23	173	1			77

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

08	1984 X	689	-0-	-1295	-0-	682	1	7	9	N	6	6	8			42
09	1920 X	669	-0-	-1251	-0-	655	1	14	9	N	13	5	8			50
10	1984 X	728	-0-	-1256	-0-	681	1	47	9	N	43	6	8			87
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	653	1	8	9	N	7	7	8			87
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	682	1	10	9	N	9	9	8			87
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	1			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	682	1	535	3	N	104	178	1	1	8	50
							114	9									
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	387	1	1205	3	N	5	5	8			50
							6	9									
10	1147	X	458	-0-	-689	-0-	457	1	1	9	N	1	1	8			50
11	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	1			N	-0-					50
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	675	1	1530	3	N	7	7	8			50
							8	9									
*01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	682	1	3010	3	N	-0-					50

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

08	3317	X	1847	-0-	-1470	-0-	679	1	1168	3	N	-0-					136
09	3240	X	1377	-0-	-1863	-0-	657	1	720	3	N	-0-					136
10	3348	X	1200	-0-	-2148	-0-	657	1	543	3	N	-0-					136
11	3240	X	1470	-0-	-1770	-0-	641	1	829	3	N	-0-					136
12	2449	X	1193	-0-	-1256	-0-	655	1	538	3	N	-0-					136
01	1860	X	658	-0-	-1202	-0-	656	1	2	3	N	-0-					136

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

08	10478	X	9877	-0-	-601	-0-	9854	3	23	9	N	21					184
09	10080	X	9733	-0-	-347	-0-	9716	3	17	9	N	15					199
10	10323	X	9572	-0-	-751	-0-	9570	3	2	9	N	2					201
11	9810	X	9095	-0-	-715	-0-	9075	3	20	9	N	18	165	1			54
12	10044	X	9298	-0-	-746	-0-	9270	3	28	9	N	25					79
01	10044	X	9179	-0-	-865	-0-	9149	3	30	9	N	27					106

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

08	4495	X	1979	-0-	-2516	-0-	676	1	1229	3	N	67	7	8			121
							74	9									
09	4350	X	679	-0-	-3671	-0-	647	1	32	9	N	29	6	8			144
10	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	651	1	10	9	N	9	6	8			147
11	2580	X	666	-0-	-1914	-0-	657	1	9	9	N	8	8	8			147
12	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	669	1	31	9	N	28	11	8			164
01	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	669	1	22	9	N	20					184

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	11710	-0-	-1341	-0-	11675	3	35	9	N	32	3	8			166
09	11940	X	11233	-0-	-707	-0-	11186	3	47	9	N	43	166	1	1	8	42
10	12307	X	11662	-0-	-645	-0-	11622	3	40	9	N	36	4	8			74
11	11910	X	11188	-0-	-722	-0-	11164	3	24	9	N	22	4	8			92
12	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12175	3	22	9	N	20	5	8			107
*01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12483	3	44	9	N	40					147

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		115	-0-	115	6366	115	1			Y	-0-					187
09	8210	X	1844	-0-	-6366	-0-	330	1	1441	3	Y	66	173	1	5	8	75
							73	9									
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	341	1	8254	3	Y	125	9	8			191
							138	9									
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	330	1	11496	3	Y	112	167	1	7	8	129
							123	9									
12	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	341	1	12576	3	Y	139	7	8			261
							153	9									
*01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	337	1	9254	3	Y	179	350	1			90
							197	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8711	-0-	8711	27662	8711	3			Y	-0-					141
09	35729	X	8067	-0-	-27662	-0-	8066	3	1	9	Y	1	1	8			141
10	10013	X	6256	-0-	-3757	-0-	6256	3			Y	-0-					141
11	9630	X	5524	-0-	-4106	-0-	5524	3			Y	-0-					141
12	8804	X	5989	-0-	-2815	-0-	5989	3			Y	-0-					141
01	8711	X	5360	-0-	-3351	-0-	5360	3			Y	-0-					141

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13016	-0-	13016	39962	341	1	12657	3	Y	16	2	8			62
							18	9									
09	51928	X	11966	-0-	-39962	-0-	330	1	11630	3	Y	5	2	8			65
							6	9									
10	13795	X	12997	-0-	-798	-0-	341	1	12631	3	Y	23	57	1			31
							25	9									
11	13260	X	11830	-0-	-1430	-0-	330	1	11489	3	Y	10	4	8			37
							11	9									
12	11656	X	9094	-0-	-2562	-0-	332	1	8758	3	Y	4					41
							4	9									
01	11656	X	9048	-0-	-2608	-0-	326	1	8702	3	Y	18					59
							20	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8739	-0-	8739	27259	8736	3	3	9	Y	3	3	8			186
09	34695	X	7436	-0-	-27259	-0-	7432	3	4	9	Y	4	4	8			186
10	9703	X	4823	-0-	-4880	-0-	4820	3	3	9	Y	3	3	8			186
11	9390	X	3700	-0-	-5690	-0-	3700	3			Y	-0-					186
12	8959	X	5102	-0-	-3857	-0-	5101	3	1	9	Y	1	1	8			186
01	8742	X	6008	-0-	-2734	-0-	6008	3			Y	-0-					186

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	682	1	8571	3	N	140	168	1	12	8	144
							154	9									
09	9420	X	8517	-0-	-903	-0-	654	1	7750	3	N	103	171	1	9	8	67
							113	9									
10	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	682	1	8901	3	N	257	172	1	11	8	141
							283	9									
11	9090	X	6617	-0-	-2473	-0-	647	1	5884	3	N	78	11	8			208
							86	9									
12	9393	X	9145	-0-	-248	-0-	668	1	8326	3	N	137	169	1	15	8	161
							151	9									
01	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	679	1	7666	3	N	76	176	1			61
							84	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	339	1	202	9	N	184	173	1			75
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	330	1	149	9	N	135	177	1	1	8	32
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	338	1	89	9	N	81	2	8			111
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	321	1	8	3	N	7	1	8			117
							8	9									
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	331	1	74	9	N	67					184
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	326	1	21	9	N	19	171	1			32

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	12201	-0-	-385	-0-	12093	3	108	9	N	98	184	1			45
09	12180	X	11573	-0-	-607	-0-	11471	3	102	9	N	93	1	8			137
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11628	3	171	9	N	155	171	1	2	8	119
11	11820	X	11021	-0-	-799	-0-	10865	3	156	9	N	142	173	1	1	8	87
12	12214	X	10810	-0-	-1404	-0-	10726	3	84	9	N	76	2	8			161
01	12214	X	10874	-0-	-1340	-0-	10718	3	156	9	N	142	171	1			132

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	451	1	12013	3	N	5	3	8			24
							6	9									
09	10530	X	10262	-0-	-268	-0-	429	1	9826	3	N	6	3	8			27
							7	9									
10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	456	1	10636	3	N	6	4	8			29
							7	9									
11	12060	X	9859	-0-	-2201	-0-	412	1	9435	3	N	11	1	8			39
							12	9									
12	12462	X	10665	-0-	-1797	-0-	408	1	10247	3	N	9	6	8			42
							10	9									
01	12462	X	8481	-0-	-3981	-0-	430	1	8042	3	N	8					50
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	1861	-0-	-3254	-0-	440	1	1379	3	N	38	3	8			107
							42	9									
09	4950	X	1080	-0-	-3870	-0-	428	1	605	3	N	43	1	8			149
							47	9									
10	4712	X	2466	-0-	-2246	-0-	444	1	1902	3	N	109	171	1	6	8	81
							120	9									
11	4560	X	2004	-0-	-2556	-0-	427	1	1520	3	N	52	4	8			129
							57	9									
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	450	1	2677	3	N	60	8	8			181
							66	9									
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	427	1	2289	3	N	32					213
							35	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

08	DLQ G-10		6126	-0-	6126	17615	42	1	6084	3	Y	-0-					56
09	22061	X	4446	-0-	-17615	-0-	123	1	4291	3	Y	29	44	1	3	8	38
							32	9									
10	6665	X	6445	-0-	-220	-0-	232	1	6213	3	Y	-0-					38
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	3	1	6896	3	Y	-0-					38
12	6138	X	5195	-0-	-943	-0-	3	1	5192	3	Y	-0-					38
01	6448	X	3021	-0-	-3427	-0-	167	1	2823	3	Y	28	45	1			21
							31	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

08	DLQ G-10		5866	-0-	5866	10897	5858	3	8	9	Y	7					21
09	11129	X	232	-0-	-10897	-0-	213	3	19	9	Y	17	18	1			20
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1540	3	28	9	Y	25	18	1			27
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5157	3	6	9	Y	5					32
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6410	3	25	9	Y	23	17	1			38
*01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8145	3	14	9	Y	13	17	1			34

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	452	1	7794	3	N	3	1	8			24
							3	9									
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	429	1	7700	3	N	2	1	8			25
							2	9									
10	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	451	1	8016	3	N	39	4	8			60
							43	9									
11	8400	X	6685	-0-	-1715	-0-	407	1	6269	3	N	8	1	8			67
							9	9									
12	8680	X	7582	-0-	-1098	-0-	408	1	7162	3	N	11	4	8			74
							12	9									
01	8494	X	7480	-0-	-1014	-0-	432	1	7031	3	N	15					89
							17	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13096	-0-	13096	42348	13087	3	9	9	Y	8					151
09	52651	X	10303	-0-	-42348	-0-	10291	3	12	9	Y	11	119	1			43
10	14973	X	6030	-0-	-8943	-0-	6030	3			Y	-0-					43
11	14490	X	3931	-0-	-10559	-0-	3931	3			Y	-0-					43
12	9982	X	2820	-0-	-7162	-0-	2820	3			Y	-0-					43
01	9982	X	7618	-0-	-2364	-0-	7618	3			Y	-0-					43

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2878	-0-	2878	11498	221	1	2633	3	Y	22	55	1			57
							24	9									
09	15129	X	3631	-0-	-11498	-0-	205	1	3310	3	Y	105	112	1			50
							116	9									
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	217	1	3549	3	Y	-0-					50
11	4650	X	183	-0-	-4467	-0-	183	1			Y	-0-					50
12	3751	X	1799	-0-	-1952	-0-	225	1	1574	3	Y	-0-					50
01	3751	X	608	-0-	-3143	-0-	216	1	351	3	Y	37					87
							41	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6679	-0-	6679	20956	6655	3	24	9	Y	22	58	1			60
09	25142	X	4186	-0-	-20956	-0-	137	1	3925	3	Y	113	119	1			54
							124	9									
10	7347	X	3305	-0-	-4042	-0-	217	1	3088	3	Y	-0-					54
11	7110	X	3835	-0-	-3275	-0-	154	1	3681	3	Y	-0-					54
12	6603	X	5429	-0-	-1174	-0-	225	1	5203	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
01	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	216	1	5375	3	Y	39					93
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10942	-0-	10942	32324	10881	3	61	9	Y	55					170
09	42776	X	10452	-0-	-32324	-0-	10310	3	142	9	Y	129	141	1			158
10	10695	X	10446	-0-	-249	-0-	10224	3	222	9	Y	202	147	1			213
11	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10843	3	48	9	Y	44					257
12	11439	X	11008	-0-	-431	-0-	10801	3	207	9	Y	188	139	1			306
*01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11396	3	111	9	Y	101	138	1			269

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7205	1837	3	3	9	Y	3					74
09	10153	X	2948	-0-	-7205	-0-	2942	3	6	9	Y	5	58	1			21
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					21
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					21
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					21
*01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			Y	-0-					21

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	7158	1086	3	8	9	Y	7					21
09	12635	X	5477	-0-	-7158	-0-	5458	3	19	9	Y	17	18	1			20
10	4123	X	3371	-0-	-752	-0-	3343	3	28	9	Y	25	18	1			27
11	3990	X	3083	-0-	-907	-0-	3077	3	6	9	Y	5					32
12	3875	X	2862	-0-	-1013	-0-	2837	3	25	9	Y	23	17	1			38
*01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4188	3	14	9	Y	13	17	1			34

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	16598	227	1	4496	3	Y	26	64	1			66
							29	9									
09	16803	X	205	-0-	-16598	-0-	70	1	135	9	Y	123	130	1			59
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					59
11	6390	X	1677	-0-	-4713	-0-	80	1	1597	3	Y	-0-					59
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					59
*01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6002	3	46	9	Y	42					101

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	467	1	15	3	N	18	9	8			111
							20	9									
09	3000	N	5729	-0-	2729	2729	658	1	4920	3	N	137	171	1	5	8	72
							151	9									
10	3100	N	4014	-0-	914	3643	682	1	3175	3	N	143	173	1	10	8	32
							157	9									
11	3000	N	3259	-0-	259	3902	639	1	2464	3	N	142	8	8			166
							156	9									
12	4572	X	670	-0-	-3902	-0-	625	1	45	9	N	41	176	1	9	8	22
*01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	528	1	47	9	N	43					65

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	162	1			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					24
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					24
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					24
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

08	DLQ G-10	6385	-0-	6385	21481	341	1	5964	3	Y	73					190
						80	9										
09	27112 X	5631	-0-	-21481	-0-	319	1	5289	3	Y	21	171	1			40
						23	9										
10	7254 X	4153	-0-	-3101	-0-	242	1	3880	3	Y	28	1	8			67
						31	9										
11	7020 X	5054	-0-	-1966	-0-	110	1	4921	3	Y	21	1	8			87
						23	9										
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	97	1	6901	3	Y	26					113
						29	9										
*01	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	66	1	7539	3	Y	24					137
						26	9										

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

08	DLQ G-10	1255	-0-	1255	4081	294	1	867	3	Y	85	174	1			92
						94	9										
09	2900 N	593	-0-	-2307	1774	308	1	274	3	Y	10					102
						11	9										
10	3100 N	1399	-0-	-1701	73	328	1	992	3	Y	72					174
						79	9										
11	1110 N	385	-0-	-725	-0-	251	1	123	3	Y	10					184
						11	9										
12	620 N	278	-0-	-342	-0-	260	1	18	9	Y	16	180	1			20
01	1395 N	333	-0-	-1062	-0-	296	1	37	9	Y	34					54

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

08	DLQ G-10	12642	-0-	12642	37543	12460	3	182	9	Y	165	168	1			62
09	49844 X	12301	-0-	-37543	-0-	12092	3	209	9	Y	190	171	1			81
10	12803 X	12403	-0-	-400	-0-	12234	3	169	9	Y	154	163	1			72
11	12390 X	11743	-0-	-647	-0-	11601	3	142	9	Y	129					201
12	12400 X	12202	-0-	-198	-0-	12026	3	176	9	Y	160	168	1			193
01	12400 X	11693	-0-	-707	-0-	11526	3	167	9	Y	152	172	1			173

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

08	DLQ G-10	10614	-0-	10614	34848	10599	3	15	9	Y	14					178
09	43762 X	8914	-0-	-34848	-0-	8804	3	110	9	Y	100	172	1			106
10	12307 X	9966	-0-	-2341	-0-	9959	3	7	9	Y	6					112
11	11910 X	10495	-0-	-1415	-0-	10474	3	21	9	Y	19					131
12	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10758	3	7	9	Y	6					137
01	10509 X	9602	-0-	-907	-0-	9580	3	22	9	Y	20					157

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
09	625 N	252	-0-	-373	-0-	252	1			Y	-0-					99
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			Y	-0-					99
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	382	1	13	9	Y	12					111
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			Y	-0-					111
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	338	1	9	9	Y	8					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5437	-0-	5437	5437	5431	3	6	9	Y	5	5	8			47
09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8110	2434	3	239	9	Y	217	119	1	3	8	142
10	9874	X	1764	-0-	-8110	-0-	1760	3	4	9	Y	4	4	8			142
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	8			142
12	5270	X	3168	-0-	-2102	-0-	3040	3	128	9	Y	116	120	1	7	8	131
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					131

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	682	1	3719	3	N	265	172	1	5	8	177
							292	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	638	1	3122	3	N	192	176	1	4	8	189
							211	9									
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	682	1	3225	3	N	281	352	1	6	8	112
							309	9									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	634	1	2892	3	N	200	172	1	6	8	134
							220	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	678	1	2431	3	N	92	172	1	12	8	42
							101	9									
*01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	606	1	3770	3	N	303	165	1			180
							333	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	681	1	4992	3	N	201	347	1	3	8	48
							221	9									
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	659	1	4753	3	N	201	173	1	1	8	75
							221	9									
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	662	1	4976	3	N	175	169	1	4	8	77
							193	9									
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	620	1	4543	3	N	93	3	8			167
							102	9									
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	654	1	4785	3	N	145	201	1	4	8	107
							160	9									
*01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	648	1	4339	3	N	61					168
							67	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

08	13020	X	9123	-0-	-3897	-0-	681	1	8405	3	N	34					112
							37	9									
09	12600	X	7635	-0-	-4965	-0-	659	1	6924	3	N	47	2	8			157
							52	9									
10	13020	X	8485	-0-	-4535	-0-	681	1	7708	3	N	87	159	1			85
							96	9									
11	12600	X	8909	-0-	-3691	-0-	653	1	8195	3	N	55					140
							61	9									
12	12338	X	6850	-0-	-5488	-0-	681	1	6150	3	N	17					157
							19	9									
01	9114	X	608	-0-	-8506	-0-	608	1			N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

08	DLQ G-10	6277	-0-	6277	19107	339	1	5761	3	Y	161	3	8			238
						177	9										
09	24997 X	5890	-0-	-19107	-0-	330	1	5464	3	Y	87	171	1	4	8	150
						96	9										
10	7192 X	5532	-0-	-1660	-0-	279	1	5137	3	Y	105	174	1	1	8	80
						116	9										
11	6720 X	5076	-0-	-1644	-0-	317	1	4656	3	Y	94	4	8			170
						103	9										
12	6262 X	3616	-0-	-2646	-0-	296	1	3170	3	Y	136	175	1	6	8	125
						150	9										
01	6262 X	3953	-0-	-2309	-0-	307	1	3505	3	Y	128	175	1			78
						141	9										

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	680	1	3151	3	N	225	343	1	5	8	141
						248	9										
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	660	1	2902	3	N	221	178	1	5	8	179
						243	9										
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	682	1	2830	3	N	276	171	1	5	8	279
						304	9										
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	618	1	1959	3	N	175	174	1	7	8	273
						193	9										
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	665	1	2255	3	N	162	179	1	7	8	249
						178	9										
*01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	587	1	1711	3	N	163	174	1			238
						179	9										

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

08	DLQ G-10	8130	-0-	8130	25822	8130	3			Y	-0-					7
09	33760 X	7938	-0-	-25822	-0-	7904	3	34	9	Y	31	17	1			21
10	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					21
11	7350 X	4202	-0-	-3148	-0-	4202	3			Y	-0-					21
12	8091 X	4377	-0-	-3714	-0-	4358	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	19
01	8091 X	4873	-0-	-3218	-0-	4873	3			Y	-0-					19

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

08	DLQ G-10	6332	-0-	6332	19419	6332	3			Y	-0-					15
09	25224 X	5805	-0-	-19419	-0-	5729	3	76	9	Y	69	38	1			46
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					46
11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					46
12	6572 X	5914	-0-	-658	-0-	5874	3	40	9	Y	36	39	1			43
01	6665 X	97	-0-	-6568	-0-	97	3			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

08	DLQ G-10	2910	-0-	2910	10425	340	1	2525	3	Y	41	5	8			127
						45	9										
09	13191 X	2766	-0-	-10425	-0-	330	1	2390	3	Y	42	5	8			164
						46	9										
10	4588 X	2272	-0-	-2316	-0-	338	1	1889	3	Y	41	165	1	6	8	34
						45	9										
11	4440 X	1824	-0-	-2616	-0-	330	1	1444	3	Y	45	5	8			74
						50	9										
12	3069 X	1400	-0-	-1669	-0-	318	1	1037	3	Y	41	8	8			107
						45	9										
01	2914 X	1622	-0-	-1292	-0-	313	1	1270	3	Y	35					142
						39	9										

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

08	DLQ G-10	6366	-0-	6366	8507	320	1	5951	3	Y	86	7	8			183
						95	9										
09	14971 X	6464	-0-	-8507	-0-	315	1	6107	3	Y	38	170	1	11	8	40
						42	9										
10	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	299	1	5862	3	Y	54	15	8			79
						59	9										
11	6150 X	4793	-0-	-1357	-0-	312	1	4440	3	Y	37	6	8			110
						41	9										
12	6355 X	3987	-0-	-2368	-0-	259	1	3683	3	Y	41	15	8			136
						45	9										
01	6355 X	288	-0-	-6067	-0-	276	1	12	9	Y	11					147

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

08	DLQ G-10	11800	-0-	11800	37495	11684	3	116	9	Y	105	168	1	3	8	65
09	49869 X	12374	-0-	-37495	-0-	12273	3	101	9	Y	92	1	8			156
10	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	12626	3	83	9	Y	75	175	1	1	8	55
11	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	11921	3	88	9	Y	80	3	8			132
12	12834 X	12441	-0-	-393	-0-	12347	3	94	9	Y	85	1	8			216
01	12772 X	11902	-0-	-870	-0-	11812	3	90	9	Y	82	174	1			124

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

08	DLQ G-10	8797	-0-	8797	28464	450	1	8334	3	Y	12	12	8			16
						13	9										
09	36908 X	8444	-0-	-28464	-0-	434	1	7995	3	Y	14	14	8			16
						15	9										
10	10447 X	4664	-0-	-5783	-0-	450	1	4199	3	Y	14	14	8			16
						15	9										
11	10050 X	8622	-0-	-1428	-0-	420	1	8185	3	Y	15	15	8			16
						17	9										
12	9610 X	1943	-0-	-7667	-0-	429	1	1497	3	Y	15	15	8			16
						17	9										
01	8804 X	888	-0-	-7916	-0-	417	1	471	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10565	-0-	10565	30275	10484	3	81	9	Y	74	173	1	3	8	72
09	38731	X	8456	-0-	-30275	-0-	152	1	8165	3	Y	126	177	1	4	8	17
							139	9									
10	9889	X	2912	-0-	-6977	-0-	134	1	2776	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
11	9570	X	127	-0-	-9443	-0-	127	3			Y	-0-					17
12	10571	X	138	-0-	-10433	-0-	138	1			Y	-0-					17
01	10571	X	99	-0-	-10472	-0-	97	1	2	3	Y	-0-					17

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5843	-0-	5843	15794	341	1	5449	3	Y	48	3	8			280
							53	9									
09	22168	X	6374	-0-	-15794	-0-	320	1	5949	3	Y	95	303	1	2	8	70
							105	9									
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	4	1	7443	3	Y	68	4	8			134
							75	9									
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7250	3	54	9	Y	49	4	8			179
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7230	3	110	9	Y	100	170	1	5	8	104
*01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7296	3	77	9	Y	70					174

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4409	-0-	4409	7652	341	1	3906	3	Y	147	5	8			167
							162	9									
09	2900	N	2943	-0-	43	7695	321	1	2555	3	Y	61	176	1	5	8	47
							67	9									
10	3100	N	1975	-0-	-1125	6570	329	1	1583	3	Y	57	7	8			97
							63	9									
11	6896	X	326	-0-	-6570	-0-	322	1	4	9	Y	4	4	8			97
12	4402	X	396	-0-	-4006	-0-	339	1	57	9	Y	52	7	8			142
01	4402	X	328	-0-	-4074	-0-	328	1			Y	-0-					142

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8	-0-	8	2561	8	3			Y	-0-					65
09	2561	X	-0-	-0-	-2561	-0-					Y	-0-					65
10	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	3			Y	-0-					65
11	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	3			Y	-0-					65
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					65
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3760	-0-		3760	9831		341	1	3255	3	Y	149	179	1			87
									164	9									
09	12814	X	2983	-0-		-9831	-0-		330	1	2522	3	Y	119					206
									131	9									
10	2114	X	2114	-0-		-0-	-0-		336	1	1717	3	Y	55	175	1			86
									61	9									
11	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-		330	1	2361	3	Y	155	174	1			67
									171	9									
12	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-		339	1	3888	3	Y	19					86
									21	9									
*01	4111	X	4111	-0-		-0-	-0-		320	1	3633	3	Y	144	180	1			50
									158	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3026	-0-		3026	8580		679	1	2187	3	Y	145	174	1	13	8	72
									160	9									
09	14087	X	5507	-0-		-8580	-0-		655	1	4651	3	Y	183	174	1	9	8	72
									201	9									
10	5270	X	5080	-0-		-190	-0-		656	1	4236	3	Y	171	172	1	12	8	59
									188	9									
11	5100	X	4193	-0-		-907	-0-		643	1	3450	3	Y	91	13	8			137
									100	9									
12	5301	X	3656	-0-		-1645	-0-		661	1	2903	3	Y	84	173	1	14	8	34
									92	9									
01	5301	X	2217	-0-		-3084	-0-		611	1	1545	3	Y	55					89
									61	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2105	-0-		2105	2461		232	1	1470	3	Y	366	177	1	8	8	198
									403	9									
09	2900	N	2454	-0-		-446	2015		217	1	1945	3	Y	265	346	1	8	8	109
									292	9									
10	3076	N	1061	-0-		-2015	-0-		223	1	593	3	Y	223	175	1	8	8	149
									245	9									
11	408	N	408	-0-		-0-	-0-		221	1	187	9	Y	170	164	1	8	8	147
12	2542	X	1478	-0-		-1064	-0-		232	1	1094	3	Y	138	171	1	9	8	105
									152	9									
01	2542	X	276	-0-		-2266	-0-		225	1	51	9	Y	46					151

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6083	-0-		6083	18588		341	1	5577	3	Y	150	176	1	5	8	60
									165	9									
09	24256	X	5668	-0-		-18588	-0-		330	1	5204	3	Y	122	6	8			176
									134	9									
10	6107	X	5483	-0-		-624	-0-		341	1	4998	3	Y	131	170	1	6	8	131
									144	9									
11	5910	X	5161	-0-		-749	-0-		326	1	4625	3	Y	191	176	1	7	8	139
									210	9									
12	5332	X	4374	-0-		-958	-0-		337	1	3893	3	Y	131	170	1	6	8	94
									144	9									
01	5332	X	3695	-0-		-1637	-0-		325	1	3252	3	Y	107					201
									118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9203	-0-	-1058	-0-	9184	3	19	9	N	17					82
09	9780	X	8939	-0-	-841	-0-	8820	3	119	9	N	108	1	8			189
10	9734	X	9020	-0-	-714	-0-	8986	3	34	9	N	31	170	1	3	8	47
11	9420	X	8702	-0-	-718	-0-	8644	3	58	9	N	53	1	8			99
12	9734	X	8575	-0-	-1159	-0-	8519	3	56	9	N	51					150
01	9238	X	8601	-0-	-637	-0-	8499	3	102	9	N	93	179	1			64

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		450	-0-	450	1576	441	1	9	9	Y	8	4	8			156
09	2000	X	424	-0-	-1576	-0-	412	1	12	9	Y	11	11	8			156
10	868	X	466	-0-	-402	-0-	449	1	17	9	Y	15	15	8			156
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	385	1	22	9	Y	20	20	8			156
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	418	1	22	9	Y	20	20	8			156
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					156

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17262	135	1	5628	3	Y	158	173	1			120
							174	9									
09	22052	X	4790	-0-	-17262	-0-	125	1	4641	3	Y	22	1	8			141
							24	9									
10	6014	X	3961	-0-	-2053	-0-	94	1	3822	3	Y	41	2	8			180
							45	9									
11	5820	X	3414	-0-	-2406	-0-	112	1	3263	3	Y	35	163	1	1	8	51
							39	9									
12	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	108	1	4840	3	Y	49	2	8			98
							54	9									
01	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	130	1	4464	3	Y	77					175
							85	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	341	1	4265	3	N	185	169	1	3	8	210
							204	9									
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	322	1	4268	3	N	192	351	1	1	8	50
							211	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	339	1	4147	3	N	172	5	8			217
							189	9									
11	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	306	1	3924	3	N	104	176	1	3	8	142
							114	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	341	1	4533	3	N	94	172	1	6	8	58
							103	9									
01	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	325	1	4399	3	N	167					225
							184	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1468	455	1	106	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
09	1965	N	497	-0-	-1468	-0-	431	1	66	3	Y	-0-					14
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	446	1	267	3	Y	-0-					14
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	1	1	9	Y	1	1	8			14
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	369	1	6	9	Y	5	5	8			14
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	1			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5761	-0-	5761	18387	457	1	5303	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	23958	X	5571	-0-	-18387	-0-	440	1	5131	3	Y	-0-					3
10	7130	X	4042	-0-	-3088	-0-	437	1	3601	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
11	6900	X	2850	-0-	-4050	-0-	423	1	2426	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	5766	X	2488	-0-	-3278	-0-	413	1	2068	3	Y	6	6	8			3
							7	9									
01	5766	X	4050	-0-	-1716	-0-	440	1	3610	3	Y	-0-					3

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4340	-0-	4340	13469	682	1	3646	3	Y	11	1	8			75
							12	9									
09	18434	X	4965	-0-	-13469	-0-	660	1	4291	3	Y	13					88
							14	9									
10	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	674	1	3765	3	Y	10	1	8			97
							11	9									
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	625	1	2988	3	Y	5					102
							6	9									
12	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	660	1	4070	3	Y	11					113
							12	9									
01	5115	X	4164	-0-	-951	-0-	581	1	3575	3	Y	7					120
							8	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6701	-0-	6701	19662	682	1	5976	3	Y	39	4	8			170
							43	9									
09	25877	X	6215	-0-	-19662	-0-	658	1	5548	3	Y	8	5	8			173
							9	9									
10	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	659	1	5448	3	Y	80	170	1	6	8	77
							88	9									
11	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	654	1	4929	3	Y	5	5	8			77
							6	9									
12	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	654	1	4262	3	Y	45	7	8			115
							50	9									
01	6045	X	4963	-0-	-1082	-0-	673	1	4290	3	Y	-0-					115

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4990	-0-	4990	15529	682	1	4232	3	Y	69	174	1			87
							76	9									
09	21545	X	6016	-0-	-15529	-0-	654	1	5293	3	Y	63					150
							69	9									
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	677	1	5086	3	Y	34	1	8			183
							37	9									
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	642	1	4518	3	Y	15	1	8			197
							17	9									
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	681	1	4732	3	Y	30	174	1			53
							33	9									
01	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	653	1	3920	3	Y	39					92
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5968	-0-	5968	20559	682	1	5265	3	Y	19	5	8			177
							21	9									
09	28460	X	7901	-0-	-20559	-0-	660	1	7235	3	Y	5	5	8			177
							6	9									
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	654	1	7194	3	Y	6	6	8			177
							7	9									
11	7440	X	5758	-0-	-1682	-0-	609	1	5143	3	Y	5	5	8			177
							6	9									
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	682	1	6163	3	Y	8	8	8			177
							9	9									
*01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	654	1	6616	3	Y	-0-					177

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9485	-0-	9485	29416	9453	3	32	9	Y	29	4	8			78
09	38671	X	9255	-0-	-29416	-0-	9233	3	22	9	Y	20	3	8			95
10	10261	X	9134	-0-	-1127	-0-	9105	3	29	9	Y	26	4	8			117
11	9930	X	3685	-0-	-6245	-0-	62	1	3615	3	Y	7	1	8			123
							8	9									
12	9889	X	3800	-0-	-6089	-0-	172	1	3588	3	Y	36	4	8			155
							40	9									
01	9579	X	75	-0-	-9504	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					155

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6085	-0-	6085	19632	5961	3	124	9	Y	113	1	8			137
09	25924	X	6292	-0-	-19632	-0-	6289	3	3	9	Y	3	2	8			138
10	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	6366	3	17	9	Y	15	3	8			150
11	6840	X	5649	-0-	-1191	-0-	5574	3	75	9	Y	68	175	1	3	8	40
12	6696	X	6314	-0-	-382	-0-	6267	3	47	9	Y	43	3	8			80
*01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6608	3	13	9	Y	12					92

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8861	-0-	8861	27308	8858	3	3	9	Y	3	3	8			22
09	36442	X	9134	-0-	-27308	-0-	9089	3	45	9	Y	41	1	8			62
10	9548	X	9503	-0-	-45	-0-	9501	3	2	9	Y	2	2	8			62
11	9150	X	8310	-0-	-840	-0-	8301	3	9	9	Y	8	3	8			67
12	9238	X	8734	-0-	-504	-0-	8683	3	51	9	Y	46	3	8			110
01	9238	X	8774	-0-	-464	-0-	8695	3	79	9	Y	72	167	1			15

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		228	-0-	228	694	225	1	3	9	Y	3	3	8			22
09	1075	N	381	-0-	-694	-0-	217	1	160	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	224	1	22	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	1	1	9	Y	1	1	8			22
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	217	1	52	9	Y	47	5	8			64
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	223	1	402	3	Y	15					79
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8986	-0-	-1182	-0-	40	1	8940	3	N	5	3	8			60
							6	9									
09	9840	X	8637	-0-	-1203	-0-	29	1	8604	3	N	4	4	8			60
							4	9									
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9688	3	4	9	N	4	4	8			60
11	9180	X	7388	-0-	-1792	-0-	95	1	7290	3	N	3	3	8			60
							3	9									
12	8990	X	7994	-0-	-996	-0-	15	1	7973	3	N	5	5	8			60
							6	9									
01	9703	X	8208	-0-	-1495	-0-	55	1	8153	3	N	-0-					60

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10857	-0-	10857	32452	10848	3	9	9	Y	8	3	8			150
09	42699	X	10247	-0-	-32452	-0-	10246	3	1	9	Y	1	1	8			150
10	10633	X	10330	-0-	-303	-0-	10326	3	4	9	Y	4	4	8			150
11	10290	X	8950	-0-	-1340	-0-	8949	3	1	9	Y	1	1	8			150
12	10726	X	9403	-0-	-1323	-0-	9402	3	1	9	Y	1	1	8			150
01	10726	X	9181	-0-	-1545	-0-	9181	3			Y	-0-					150

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7180	-0-	7180	22531	456	1	6717	3	Y	6	3	8			128
							7	9									
09	30730	X	8199	-0-	-22531	-0-	424	1	7772	3	Y	3	3	8			128
							3	9									
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	451	1	8035	3	Y	71	173	1	4	8	22
							78	9									
11	7950	X	7057	-0-	-893	-0-	442	1	6612	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
12	8463	X	6513	-0-	-1950	-0-	457	1	6055	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-	457	1	5881	3	Y	-0-					22

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	447	1	3358	3	N	45	175	1	5	8	35
							50	9									
09	3000	X	418	-0-	-2582	-0-	414	1	4	9	N	4	4	8			35
10	3100	X	439	-0-	-2661	-0-	427	1	5	3	N	6	6	8			35
							7	9									
11	3720	X	434	-0-	-3286	-0-	431	1	3	9	N	3	3	8			35
12	3844	X	449	-0-	-3395	-0-	446	1	3	9	N	3	1	8			37
01	3844	X	523	-0-	-3321	-0-	440	1	83	9	N	75					112

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	9426	331	1	2966	3	Y	38	171	1			69
							42	9									
09	12631	X	3205	-0-	-9426	-0-	330	1	2868	3	Y	6	3	8			72
							7	9									
10	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	341	1	2937	3	Y	13					85
							14	9									
11	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	323	1	2780	3	Y	16	1	8			100
							18	9									
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	338	1	2775	3	Y	24					124
							26	9									
01	3348	X	2832	-0-	-516	-0-	317	1	2506	3	Y	8					132
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7145	-0-	7145	21058	7091	3	54	9	Y	49					101
09	27630	X	6572	-0-	-21058	-0-	6517	3	55	9	Y	50					151
10	7347	X	6078	-0-	-1269	-0-	6021	3	57	9	Y	52	181	1			22
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6948	3	50	9	Y	45					67
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8062	3	64	9	Y	58					125
*01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7623	3	81	9	Y	74					199

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

08	DLQ G-10		53	-0-	53	493	10	1	43	3	Y	-0-					20
09	543	N	50	-0-	-493	-0-	21	1	28	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	Y	1	1	8			20
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

08	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	11780	3	58	9	N	53	4	8			152
09	12870	X	10845	-0-	-2025	-0-	10830	3	15	9	N	14	4	8			162
10	13299	X	10487	-0-	-2812	-0-	10462	3	25	9	N	23	10	8			175
11	12750	X	7722	-0-	-5028	-0-	78	1	7635	3	N	8	5	8			178
							9	9									
12	12338	X	8152	-0-	-4186	-0-	36	1	8108	3	N	7	7	8			178
							8	9									
01	11842	X	6524	-0-	-5318	-0-	190	1	6334	3	N	-0-					178

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	24381	136	1	7485	3	Y	267	182	1	4	8	234
							294	9									
09	31698	X	7317	-0-	-24381	-0-	132	1	7038	3	Y	134	343	1	5	8	20
							147	9									
10	8401	X	3753	-0-	-4648	-0-	102	1	3604	3	Y	43	4	8			59
							47	9									
11	8130	X	3655	-0-	-4475	-0-	115	1	3464	3	Y	69	4	8			124
							76	9									
12	7502	X	5032	-0-	-2470	-0-	131	1	4780	3	Y	110	173	1	9	8	52
							121	9									
*01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	78	1	7414	3	Y	149	173	1			28
							164	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3277	-0-	3277	10853	136	1	2820	3	Y	292	348	1	3	8	94
							321	9									
09	14106	X	3253	-0-	-10853	-0-	131	1	2885	3	Y	215	175	1	1	8	133
							237	9									
10	3441	X	2062	-0-	-1379	-0-	118	1	1695	3	Y	226	175	1	4	8	180
							249	9									
11	3330	X	1052	-0-	-2278	-0-	119	1	758	3	Y	159	172	1	4	8	163
							175	9									
12	2852	X	233	-0-	-2619	-0-	108	1	44	3	Y	74	5	8			232
							81	9									
01	2852	X	1809	-0-	-1043	-0-	132	1	1517	3	Y	145	175	1			202
							160	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1992	-0-	1992	9787	682	1	1300	3	Y	9	9	8			102
							10	9									
09	10600	X	813	-0-	-9787	-0-	660	1	142	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
10	3999	X	1739	-0-	-2260	-0-	602	1	1126	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
11	3870	X	2790	-0-	-1080	-0-	652	1	2132	3	Y	5	5	8			102
							6	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	680	1	1904	3	Y	61					163
							67	9									
01	1984	X	1327	-0-	-657	-0-	675	1	652	3	Y	-0-					163

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	17968	5862	3	81	9	Y	74					184
09	24102	X	6134	-0-	-17968	-0-	6077	3	57	9	Y	52	169	1			67
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6164	3	80	9	Y	73	1	8			139
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5927	3	76	9	Y	69	1	8			207
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6138	3	95	9	Y	86	180	1	1	8	112
01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5645	3	64	9	Y	58					170

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5201	-0-	5201	15264	5151	3	50	9	Y	45	1	8			204
09	20103	X	4839	-0-	-15264	-0-	4792	3	47	9	Y	43	168	1			79
10	5053	X	5013	-0-	-40	-0-	4958	3	55	9	Y	50	1	8			128
11	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4772	3	52	9	Y	47					175
12	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	3241	3	35	9	Y	32					207
01	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4531	3	63	9	Y	57	175	1			89

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4378	-0-	4378	13206	4332	3	46	9	Y	42					185
09	17124	X	3918	-0-	-13206	-0-	3874	3	44	9	Y	40	168	1			57
10	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	4143	3	46	9	Y	42					99
11	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	3882	3	43	9	Y	39					138
12	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	138	1	1142	3	Y	8					146
							9	9									
*01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5325	3	45	9	Y	41					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2428	-0-	2428	6243	229	1	2149	3	Y	45					123
							50	9									
09	9251	X	3008	-0-	-6243	-0-	224	1	2740	3	Y	40	1	8			162
							44	9									
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	33					195
							36	9									
11	1590	N	907	-0-	-683	-0-	219	1	619	3	Y	63	177	1			81
							69	9									
12	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	1			Y	-0-					81
01	3100	X	833	-0-	-2267	-0-	212	1	602	3	Y	17					98
							19	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6799	668	1	747	3	Y	128	176	1	14	8	29
							141	9									
09	10552	X	3753	-0-	-6799	-0-	660	1	2878	3	Y	195	174	1	8	8	42
							215	9									
10	5611	X	3017	-0-	-2594	-0-	664	1	2160	3	Y	175	14	8			203
							193	9									
11	5130	X	1937	-0-	-3193	-0-	639	1	1141	3	Y	143	168	1	12	8	166
							157	9									
12	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	619	1	2128	3	Y	126	178	1	15	8	99
							139	9									
*01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	555	1	2766	3	Y	367	347	1			119
							404	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5189	-0-	5189	17786	341	1	4647	3	Y	183	174	1	5	8	182
							201	9									
09	23449	X	5663	-0-	-17786	-0-	330	1	5219	3	Y	104	174	1	4	8	108
							114	9									
10	6758	X	5757	-0-	-1001	-0-	330	1	5320	3	Y	97	171	1	4	8	30
							107	9									
11	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	218	1	6018	3	Y	84	4	8			110
							92	9									
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	182	1	5897	3	Y	68	5	8			173
							75	9									
*01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8780	3	129	9	Y	117	180	1			110

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	339	1	4269	3	N	171	172	1	6	8	112
							188	9									
09	4290	X	2720	-0-	-1570	-0-	297	1	2280	3	N	130	177	1	5	8	60
							143	9									
10	4619	X	3721	-0-	-898	-0-	336	1	3261	3	N	113	9	8			164
							124	9									
11	4650	X	2788	-0-	-1862	-0-	322	1	2374	3	N	84	175	1	8	8	65
							92	9									
12	4805	X	4084	-0-	-721	-0-	329	1	3634	3	N	110	12	8			163
							121	9									
01	4805	X	3092	-0-	-1713	-0-	329	1	2657	3	N	96	176	1			83
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2166	-0-		2166	2453		136	1	1907	3	Y	112	2	8			194
									123	9									
09	2900	N	3728	-0-		828	3281		132	1	3585	3	Y	10	174	1	1	8	29
									11	9									
10	3100	N	747	-0-		-2353	928		136	1	548	3	Y	57	2	8			84
									63	9									
11	3000	N	3239	-0-		239	1167		132	1	3101	3	Y	5	3	8			86
									6	9									
12	3844	X	2061	-0-		-1783	-0-		132	1	1867	3	Y	56	2	8			140
									62	9									
01	3844	X	1353	-0-		-2491	-0-		133	1	1220	3	Y	-0-					140

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-		340	1	3221	3	N	100					214
									110	9									
09	3450	X	3443	-0-		-7	-0-		330	1	3061	3	N	47	167	1			94
									52	9									
10	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-		328	1	3257	3	N	73					167
									80	9									
11	3540	X	3154	-0-		-386	-0-		304	1	2804	3	N	42					209
									46	9									
12	3658	X	3110	-0-		-548	-0-		324	1	2780	3	N	5					214
									6	9									
01	3658	X	2850	-0-		-808	-0-		268	1	2558	3	N	22	179	1			57
									24	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5945	-0-		-38	-0-		340	1	5434	3	N	155	187	1	1	8	167
									171	9									
09	5790	X	5579	-0-		-211	-0-		330	1	5099	3	N	136	168	1	3	8	132
									150	9									
10	6045	X	5373	-0-		-672	-0-		328	1	4862	3	N	166	172	1	6	8	120
									183	9									
11	5850	X	5182	-0-		-668	-0-		309	1	4624	3	N	226	185	1	4	8	157
									249	9									
12	6045	X	5612	-0-		-433	-0-		326	1	5201	3	N	77	172	1	5	8	57
									85	9									
01	5952	X	5303	-0-		-649	-0-		263	1	4882	3	N	144	174	1			27
									158	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5434	-0-		5434	21215		341	1	5007	3	Y	78	89	1			55
									86	9									
09	29323	X	8108	-0-		-21215	-0-		330	1	7775	3	Y	3	3	8			55
									3	9									
10	15035	X	341	-0-		-14694	-0-		341	1			Y	-0-					55
11	13560	X	330	-0-		-13230	-0-		330	1			Y	-0-					55
12	8370	X	4786	-0-		-3584	-0-		331	1	4448	3	Y	6	6	8			55
									7	9									
*01	9598	X	9598	-0-		-0-	-0-		336	1	9262	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4319	-0-		4319	13174	232	1	3969	3	Y	107	1	8			190
								118	9									
09	17343	X	4169	-0-		-13174	-0-	224	1	3854	3	Y	83	174	1	1	8	98
								91	9									
10	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	231	1	4424	3	Y	115	177	1	1	8	35
								127	9									
11	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	222	1	3909	3	Y	108					143
								119	9									
12	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	232	1	4004	3	Y	46	1	8			188
								51	9									
*01	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	225	1	4090	3	Y	83	178	1			93
								91	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13374	-0-		13374	44060	341	1	12999	3	Y	31	171	1	4	8	122
								34	9									
09	60569	X	16509	-0-		-44060	-0-	20	1	16448	3	Y	37	5	8			154
								41	9									
10	18662	X	16444	-0-		-2218	-0-	16404	3	40	9	Y	36	6	8			184
11	18060	X	12564	-0-		-5496	-0-	92	1	12405	3	Y	61	174	1	4	8	67
								67	9									
12	17050	X	6726	-0-		-10324	-0-	317	1	6390	3	Y	17	7	8			77
								19	9									
01	17050	X	5716	-0-		-11334	-0-	317	1	5336	3	Y	57					134
								63	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-		-0-	-0-	682	1	6	9	N	5	5	8			160
09	667	N	667	-0-		-0-	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			160
10	691	N	691	-0-		-0-	-0-	682	1	9	9	N	8	8	8			160
11	660	N	641	-0-		-19	-0-	632	1	9	9	N	8	8	8			160
12	682	N	681	-0-		-1	-0-	668	1	13	9	N	12	12	8			160
*01	712	N	712	-0-		-0-	-0-	643	1	69	9	N	63	168	1			55

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8926	-0-		8926	21998	340	1	8497	3	Y	81	89	1	3	8	55
								89	9									
09	28936	X	6938	-0-		-21998	-0-	319	1	6613	3	Y	5	5	8			55
								6	9									
10	9455	X	3740	-0-		-5715	-0-	335	1	3397	3	Y	7	7	8			55
								8	9									
11	8640	X	2488	-0-		-6152	-0-	303	1	2179	3	Y	5	5	8			55
								6	9									
12	8928	X	2788	-0-		-6140	-0-	297	1	2483	3	Y	7	7	8			55
								8	9									
01	8928	X	5254	-0-		-3674	-0-	338	1	4916	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		16054	-0-	16054	52402	682	1	15365	3	Y	6	6	8			139
							7	9									
09	66894	X	14492	-0-	-52402	-0-	660	1	13811	3	Y	19	6	8			152
							21	9									
10	19065	X	6760	-0-	-12305	-0-	628	1	6065	3	Y	61	168	1	6	8	39
							67	9									
11	18000	X	3605	-0-	-14395	-0-	614	1	2985	3	Y	5	5	8			39
							6	9									
12	15841	X	1416	-0-	-14425	-0-	607	1	801	3	Y	7	7	8			39
							8	9									
01	15841	X	1340	-0-	-14501	-0-	651	1	689	3	Y	-0-					39

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14321	-0-	14321	45140	682	1	13591	3	Y	44	178	1	5	8	37
							48	9									
09	63640	X	18500	-0-	-45140	-0-	118	1	18376	3	Y	5	5	8			37
							6	9									
10	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	20914	3	9	9	Y	8	8	8			37
11	16080	X	11395	-0-	-4685	-0-	353	1	11034	3	Y	7	7	8			37
							8	9									
12	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	61	1	21130	3	Y	10	10	8			37
							11	9									
*01	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	3			Y	-0-					37

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	338	1	9029	3	N	174	172	1	5	8	152
							191	9									
09	9810	X	9272	-0-	-538	-0-	294	1	8818	3	N	145	176	1	6	8	115
							160	9									
10	10137	X	9518	-0-	-619	-0-	339	1	9024	3	N	141	182	1	4	8	70
							155	9									
11	9810	X	8828	-0-	-982	-0-	323	1	8323	3	N	165	180	1	5	8	50
							182	9									
12	9765	X	8869	-0-	-896	-0-	328	1	8400	3	N	128	6	8			172
							141	9									
01	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	329	1	8174	3	N	159	179	1			152
							175	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17483	-0-	17483	37996	17268	3	215	9	Y	195	344	1	3	8	180
09	54153	X	16157	-0-	-37996	-0-	16056	3	101	9	Y	92	175	1	5	8	92
10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	15902	3	138	9	Y	125	172	1	5	8	40
11	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	14973	3	47	9	Y	43	4	8			79
12	16492	X	15814	-0-	-678	-0-	15731	3	83	9	Y	75	6	8			148
01	16492	X	15965	-0-	-527	-0-	15919	3	46	9	Y	42					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	3472	-0-	-12648	-0-	160	1	3304	3	N	7	5	8			129
							8	9									
09	15270	X	13789	-0-	-1481	-0-	92	1	13689	3	N	7	5	8			131
							8	9									
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16036	3	20	9	N	18	8	8			141
11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14505	3	8	9	N	7	7	8			141
12	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14926	3	69	9	N	63	170	1	7	8	27
01	16058	X	15240	-0-	-818	-0-	15240	3			N	-0-					27

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

08	10602	X	6681	-0-	-3921	-0-	509	1	6124	3	N	44	12	8			61
							48	9									
09	10290	X	5627	-0-	-4663	-0-	495	1	5069	3	N	57	12	8			106
							63	9									
10	10633	X	5689	-0-	-4944	-0-	512	1	5063	3	N	104	173	1	20	8	17
							114	9									
11	9420	X	5092	-0-	-4328	-0-	495	1	4529	3	N	62	20	8			59
							68	9									
12	6696	X	3339	-0-	-3357	-0-	512	1	2770	3	N	52	20	8			91
							57	9									
01	6696	X	523	-0-	-6173	-0-	512	1	11	9	N	10					101

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	339	1	309	3	N	5	5	8			8
							6	9									
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			8
10	341	X	310	-0-	-31	-0-	306	1	4	9	N	4	4	8			8
11	630	X	313	-0-	-317	-0-	310	1	3	9	N	3	3	8			8
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	1	7	9	N	6	6	8			8
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	3765	-0-	-4233	-0-	511	1	3200	3	N	49	15	8			110
							54	9									
09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	495	1	5704	3	N	162	173	1	20	8	79
							178	9									
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	511	1	5669	3	N	203	174	1	15	8	93
							223	9									
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	489	1	3939	3	N	242	180	1	20	8	135
							266	9									
12	6572	X	3825	-0-	-2747	-0-	511	1	3132	3	N	165	176	1	20	8	104
							182	9									
01	6603	X	4067	-0-	-2536	-0-	505	1	3366	3	N	178	178	1			104
							196	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12732	-0-	12732	39451	12521	3	211	9	Y	192	175	1	1	8	71
09	53130	X	13679	-0-	-39451	-0-	13673	3	6	9	Y	5	5	8			71
10	14322	X	11638	-0-	-2684	-0-	11634	3	4	9	Y	4	4	8			71
11	13320	X	12408	-0-	-912	-0-	12405	3	3	9	Y	3	3	8			71
12	14136	X	13990	-0-	-146	-0-	13848	3	142	9	Y	129	178	1	6	8	16
01	14136	X	13241	-0-	-895	-0-	13241	3			Y	-0-					16

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	2917	-0-	-2446	-0-	444	1	2362	3	N	101	179	1	10	8	59
							111	9									
09	5190	X	3285	-0-	-1905	-0-	421	1	2796	3	N	62	5	8			116
							68	9									
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	449	1	4749	3	N	98	174	1	8	8	32
							108	9									
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	419	1	3413	3	N	73	7	8			98
							80	9									
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	449	1	4229	3	N	86	7	8			177
							95	9									
01	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	435	1	4231	3	N	38	181	1			34
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		442	-0-	442	9304	340	1	102	9	Y	93	1	8			126
09	9645	X	341	-0-	-9304	-0-	329	1	12	9	Y	11	4	8			133
10	7192	X	409	-0-	-6783	-0-	340	1	69	9	Y	63	174	1	5	8	17
11	6900	X	331	-0-	-6569	-0-	328	1	3	9	Y	3	3	8			17
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	319	1	6	9	Y	5	5	8			17
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	15967	454	1	6192	3	Y	138	176	1	5	8	61
							152	9									
09	22321	X	6354	-0-	-15967	-0-	441	1	5847	3	Y	60	5	8			116
							66	9									
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	457	1	7290	3	Y	86	180	1	7	8	15
							95	9									
11	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	441	1	6445	3	Y	89	5	8			99
							98	9									
12	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	457	1	6481	3	Y	112	180	1	7	8	24
							123	9									
*01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	444	1	6544	3	Y	62					86
							68	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

08	DLQ G-10		10972	-0-	10972	34023	10970	3	2	9	Y	2					69
09	46257	X	12234	-0-	-34023	-0-	12068	3	166	9	Y	151					220
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12513	3	169	9	Y	154	356	1			18
11	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11915	3	169	9	Y	154					172
12	12648	X	12183	-0-	-465	-0-	12082	3	101	9	Y	92	174	1			90
01	12679	X	12465	-0-	-214	-0-	12175	3	290	9	Y	264	165	1			189

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

08	4216	X	2124	-0-	-2092	-0-	488	1	1538	3	N	89	15	8			145
							98	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	493	1	4727	3	N	170	172	1	15	8	128
							187	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	508	1	4298	3	N	162	176	1	15	8	99
							178	9									
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	457	1	2777	3	N	159	177	1	20	8	61
							175	9									
12	5580	X	3911	-0-	-1669	-0-	504	1	3249	3	N	144	20	8			185
							158	9									
01	5580	X	2921	-0-	-2659	-0-	484	1	2299	3	N	125	174	1			136
							138	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

08	10819	X	9782	-0-	-1037	-0-	489	1	9215	3	N	71	179	1	10	8	54
							78	9									
09	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	493	1	10463	3	N	96	5	8			145
							106	9									
10	10416	X	10039	-0-	-377	-0-	512	1	9411	3	N	105	172	1	4	8	74
							116	9									
11	10080	X	9870	-0-	-210	-0-	486	1	9303	3	N	74					148
							81	9									
12	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	505	1	9670	3	N	81	172	1			57
							89	9									
*01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	511	1	11798	3	N	79					136
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	13153	243	1	5443	3	Y	-0-					87
09	16130	X	2977	-0-	-13153	-0-	324	1	2543	3	Y	100	165	1			22
							110	9									
10	3038	X	2228	-0-	-810	-0-	322	1	1906	3	Y	-0-					22
11	2940	X	1969	-0-	-971	-0-	323	1	1646	3	Y	-0-					22
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	333	1	1394	3	Y	-0-					22
*01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	324	1	1455	3	Y	-0-					22

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		441	-0-	441	4412	432	1	9	9	Y	8					28
09	4860	X	448	-0-	-4412	-0-	442	1	6	9	Y	5	5	8			28
10	3999	X	580	-0-	-3419	-0-	456	1	112	3	Y	11	11	8			28
							12	9									
11	3870	X	2256	-0-	-1614	-0-	418	1	1725	3	Y	103	11	8			120
							113	9									
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	452	1	2318	3	Y	89	178	1	14	8	17
							98	9									
*01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	444	1	1080	3	Y	10					27
							11	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2					111
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	247	2	3	9	N	3					114
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	9	N	4					118
01	434	N	163	-0-	-271	-0-	157	2	6	9	N	5					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					25
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					25
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					25
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					25
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					65
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					65
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					65
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					65
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					65

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32715	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	27135	-0-	-4815	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31246	-0-	-1769	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	30305	-0-	-1645	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	31105	-0-	-1724	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30701	-0-	-2004	-0-	30701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14345	-0-	-1031	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12474	-0-	-2406	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	15093	-0-	-190	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14299	-0-	-736	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14367	-0-	-730	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376																	
08	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	11420	-0-	-9820	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	7237	-0-	-14711	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	1346	-0-	-19894	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	2656	-0-	-18331	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	2140	-0-	-18289	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690																	
08	42439	X	41568	-0-	-871	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	36846	-0-	-4224	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
10	42439	X	41688	-0-	-751	-0-	41688	2			N	-0-					-0-
11	41087	X	41087	-0-	-0-	-0-	41087	2			N	-0-					-0-
12	42155	X	42155	-0-	-0-	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	41147	-0-	-548	-0-	41147	2			N	-0-					-0-
OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227																	
08	21049	X	19908	-0-	-1141	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15006	-0-	-5364	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17394	-0-	-3655	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17320	-0-	-3110	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17875	-0-	-2027	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16802	-0-	-3100	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194																	
08	21328	X	685	-0-	-20643	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	17337	-0-	-3303	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
10	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
11	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17370	-0-	-2532	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20313	-0-	-612	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322																	
08	28892	X	1576	-0-	-27316	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	921	-0-	-27039	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	5176	-0-	-23716	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	13239	-0-	-2391	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
*01	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382																	
08	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	12117	-0-	-15243	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	20309	-0-	-7963	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	25252	-0-	-2108	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
12	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
*01	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	29871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
09	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	41521	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	38681	-0-	-1340	-0-	38681	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	34557	-0-	-3723	-0-	34557	2			N	-0-					-0-
12	43741	X	35281	-0-	-8460	-0-	35281	2			N	-0-					-0-
01	43741	X	30381	-0-	-13360	-0-	30381	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62558	X	57812	-0-	-4746	-0-	57812	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	54840	-0-	-5700	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	55231	-0-	-7327	-0-	55231	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	53096	-0-	-1714	-0-	53096	2			N	-0-					-0-
12	57815	X	53256	-0-	-4559	-0-	53256	2			N	-0-					-0-
01	57815	X	52674	-0-	-5141	-0-	52674	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11193	-0-	-1610	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12317	-0-	-486	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
11	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	16949	-0-	-11131	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	22312	-0-	-6704	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	22672	-0-	-5408	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	19479	-0-	-7770	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	19054	-0-	-8195	-0-	19054	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57009	X	51476	-0-	-5533	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	45398	-0-	-8932	-0-	45398	2			N	-0-					-0-
10	53347	X	53347	-0-	-0-	-0-	53347	2			N	-0-					-0-
11	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	50285	2			N	-0-					-0-
12	52201	X	52201	-0-	-0-	-0-	52201	2			N	-0-					-0-
01	53351	X	52299	-0-	-1052	-0-	52299	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63829	X	61794	-0-	-2035	-0-	61794	2			N	-0-					-0-
09	61770	X	53792	-0-	-7978	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	60602	-0-	-3227	-0-	60602	2			N	-0-					-0-
11	60990	X	58661	-0-	-2329	-0-	58661	2			N	-0-					-0-
12	62155	X	60019	-0-	-2136	-0-	60019	2			N	-0-					-0-
01	61783	X	59363	-0-	-2420	-0-	59363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
09	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
10	36737	X	36737	-0-	-0-	-0-	36737	2			N	-0-					-0-
11	36863	X	36863	-0-	-0-	-0-	36863	2			N	-0-					-0-
12	38950	X	38950	-0-	-0-	-0-	38950	2			N	-0-					-0-
*01	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	39272	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	20773	-0-	-5174	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	24366	-0-	-834	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24245	-0-	-1795	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	16991	-0-	-8209	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	18985	-0-	-6187	-0-	18985	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	17246	-0-	-7926	-0-	17246	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31248	X	23317	-0-	-7931	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	19320	-0-	-8910	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21957	-0-	-3246	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	18769	-0-	-3401	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	18782	-0-	-4530	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	21189	-0-	-2123	-0-	21189	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29264	X	28329	-0-	-935	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	21946	-0-	-6374	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	19820	-0-	-9444	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26720	-0-	-1390	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	27996	-0-	-896	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	27146	-0-	-1188	-0-	27146	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	20070	-0-	-5820	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
10	27662	X	27662	-0-	-0-	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	25102	-0-	-1358	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	24520	-0-	-2450	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	25372	-0-	-2280	-0-	25372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	4430	-0-	-19812	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	820	-0-	-19460	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	2216	-0-	-14648	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	2508	-0-	-7182	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2788	-0-	-1645	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	336	-0-	-4097	-0-	336	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

08	4650	X	71	-0-	-4579	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

08	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

08	26381	X	22795	-0-	-3586	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	19947	-0-	-5403	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22716	-0-	-3169	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19858	-0-	-3602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	13881	-0-	-9276	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	15088	-0-	-7697	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

08	28303	X	25821	-0-	-2482	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	21790	-0-	-5600	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	25822	-0-	-683	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
11	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
12	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25154	-0-	-669	-0-	25154	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					N	-0-				-0-
09	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-				-0-
10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-				-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-				-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

08	76632	X	56021	-0-	-20611	-0-	56021	2			N	-0-				-0-
09	67290	X	43162	-0-	-24128	-0-	43162	2			N	-0-				-0-
10	64883	X	50794	-0-	-14089	-0-	50794	2			N	-0-				-0-
11	58110	X	46569	-0-	-11541	-0-	46569	2			N	-0-				-0-
12	58900	X	45722	-0-	-13178	-0-	45722	2			N	-0-				-0-
01	56017	X	43637	-0-	-12380	-0-	43637	2			N	-0-				-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

08	75206	X	50887	-0-	-24319	-0-	50887	2			N	-0-				-0-
09	64230	X	42895	-0-	-21335	-0-	42895	2			N	-0-				-0-
10	61907	X	46442	-0-	-15465	-0-	46442	2			N	-0-				-0-
11	55560	X	42662	-0-	-12898	-0-	42662	2			N	-0-				-0-
12	53940	X	41977	-0-	-11963	-0-	41977	2			N	-0-				-0-
01	50902	X	40132	-0-	-10770	-0-	40132	2			N	-0-				-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

08	161727	X	87070	-0-	-74657	-0-	87070	2			N	-0-				-0-
09	129960	X	68815	-0-	-61145	-0-	68815	2			N	-0-				-0-
10	111259	X	80468	-0-	-30791	-0-	80468	2			N	-0-				-0-
11	94350	X	73273	-0-	-21077	-0-	73273	2			N	-0-				-0-
12	94612	X	72480	-0-	-22132	-0-	72480	2			N	-0-				-0-
01	87079	X	69163	-0-	-17916	-0-	69163	2			N	-0-				-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

08	171492	X	89704	-0-	-81788	-0-	89704	2			N	-0-				-0-
09	136830	X	68839	-0-	-67991	-0-	68839	2			N	-0-				-0-
10	120466	X	80735	-0-	-39731	-0-	80735	2			N	-0-				-0-
11	102540	X	73667	-0-	-28873	-0-	73667	2			N	-0-				-0-
12	96472	X	72383	-0-	-24089	-0-	72383	2			N	-0-				-0-
01	89714	X	68753	-0-	-20961	-0-	68753	2			N	-0-				-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

08	132463	X	72713	-0-	-59750	-0-	72713	2			N	-0-				-0-
09	107700	X	61645	-0-	-46055	-0-	61645	2			N	-0-				-0-
10	99944	X	66428	-0-	-33516	-0-	66428	2			N	-0-				-0-
11	86160	X	60773	-0-	-25387	-0-	60773	2			N	-0-				-0-
12	77903	X	59669	-0-	-18234	-0-	59669	2			N	-0-				-0-
01	72726	X	56894	-0-	-15832	-0-	56894	2			N	-0-				-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

08	123039	X	76813	-0-	-46226	-0-	76813	2			N	-0-				-0-
09	106980	X	62369	-0-	-44611	-0-	62369	2			N	-0-				-0-
10	100843	X	68523	-0-	-32320	-0-	68523	2			N	-0-				-0-
11	88260	X	64520	-0-	-23740	-0-	64520	2			N	-0-				-0-
12	83049	X	63816	-0-	-19233	-0-	63816	2			N	-0-				-0-
01	76818	X	61325	-0-	-15493	-0-	61325	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74121	X	49439	-0-	-24682	-0-	49439	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	39653	-0-	-24487	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
10	60450	X	45662	-0-	-14788	-0-	45662	2			N	-0-					-0-
11	54390	X	41770	-0-	-12620	-0-	41770	2			N	-0-					-0-
12	52359	X	41412	-0-	-10947	-0-	41412	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	39022	-0-	-10423	-0-	39022	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80445	X	48554	-0-	-31891	-0-	48554	2			N	-0-					-0-
09	71670	X	40681	-0-	-30989	-0-	40681	2			N	-0-					-0-
10	66030	X	45346	-0-	-20684	-0-	45346	2			N	-0-					-0-
11	56880	X	41700	-0-	-15180	-0-	41700	2			N	-0-					-0-
12	52607	X	41261	-0-	-11346	-0-	41261	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	38392	-0-	-10154	-0-	38392	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94922	X	56363	-0-	-38559	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
09	82650	X	44835	-0-	-37815	-0-	44835	2			N	-0-					-0-
10	77190	X	51987	-0-	-25203	-0-	51987	2			N	-0-					-0-
11	66480	X	47634	-0-	-18846	-0-	47634	2			N	-0-					-0-
12	61225	X	46959	-0-	-14266	-0-	46959	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	44733	-0-	-11625	-0-	44733	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	304	1	1887	2	N	-0-					95
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	2	N	-0-					95
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	94	1	864	2	N	-0-					95
11	1320	N	822	-0-	-498	-0-	100	1	722	2	N	-0-					95
12	1364	N	696	-0-	-668	-0-	74	1	622	2	N	-0-	24	1			71
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					71

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	26	-0-	-1090	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	94	1	864	2	N	-0-					85
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	N	-0-					85
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	622	2	N	-0-	9	1			76
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
09	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
10	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
11	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
12	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
*01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

08	0		85517	-0-	85517	85517	85517	2			N	-0-					-0-
09	138471	X	52954	-0-	-85517	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		61356	-0-	61356	61356	61356	2			N	-0-					-0-
11	110627	X	49271	-0-	-61356	-0-	49271	2			N	-0-					-0-
12	111786	X	47492	-0-	-64294	-0-	47492	2			N	-0-					-0-
01	111786	X	39492	-0-	-72294	-0-	39492	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					37
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					37
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					37
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					37
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					42
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					42

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					30
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					30
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					30
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					35
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					35
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					82
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					82
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					82
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					82
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					82
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					67
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					67
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					67
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					67
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

08	14B2 EXT	133	-0-	133	381	133	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	501	120	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	551	50	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50	601	50	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	43	-0-	43	644	43	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	35	-0-	35	679	35	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

08		93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-				-0-
09		60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10		62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				-0-
11		60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-				-0-
12		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
01		31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

08		62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-				-0-
09		30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-				-0-
10		31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
11		30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
12		31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
01		31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

08		93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
10		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
11		60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-				-0-
12		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
01		31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

08		62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
09		30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
10		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
11		60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12		31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
01		31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1891	633	3			Y	-0-					-0-
09	2506	N	615	-0-	-1891	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		209	-0-	209	627	209	3			Y	-0-					-0-
09	813	N	186	-0-	-627	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					129
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					140
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	871	2	12	9	N	11					151
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	840	2	11	9	N	10					161
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	886	2	6	9	N	5					166
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					181

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	969	-0-	-1031	1240	966	2	3	9	Y	3					34
09	2090	N	850	-0-	-1240	-0-	843	2	7	9	Y	6					40
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	873	2	2	9	Y	2					42
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12					54
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	Y	2	49	1			7
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					11

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	2612	-0-	-5169	-0-	2610	2	2	9	Y	2					26
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2545	2	6	9	Y	5					31
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8	9	Y	7					38
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34					72
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	Y	8	45	1			35
*01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2722	2	6	9	Y	5					40

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	1877	-0-	-123	3737	1875	2	2	9	Y	2					50
09	3000	N	1970	-0-	-1030	2707	1967	2	3	9	Y	3					53
10	3100	N	2040	-0-	-1060	1647	2037	2	3	9	Y	3					56
11	3000	N	1453	-0-	-1547	100	1436	2	17	9	Y	15					71
12	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1266	2	2	9	Y	2	66	1			7
01	2015	N	1365	-0-	-650	-0-	1359	2	6	9	Y	5					12

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	230	-0-	-456	-0-	227	2	3	9	Y	3					39
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					40
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					41
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	106	2	1	9	Y	1					42
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-	24	1			18
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					18

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	1089	-0-	-911	1555	1087	2	2	9	Y	2					16
09	2514	N	959	-0-	-1555	-0-	958	2	1	9	Y	1					17
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	975	2	3	9	Y	3					20
11	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			Y	-0-					20
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					22
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-					22

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	1703	-0-	-297	3022	1701	2	2	9	Y	2					24
09	3000	N	1565	-0-	-1435	1587	1564	2	1	9	Y	1					25
10	3100	N	1894	-0-	-1206	381	1892	2	2	9	Y	2					27
11	1947	N	1566	-0-	-381	-0-	1565	2	1	9	Y	1					28
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	2	4	9	Y	4					32
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					64
09	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	2			N	-0-					64
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					64
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					64
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					64
01	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-					64

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1120	2	4	9	N	4					43
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1067	2	2	9	N	2					45
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1104	2	1	9	N	1					46
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	N	2					48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3					51
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	N	7					58

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	N	10					48
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					61
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5					66
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1947	2	8	9	N	7					73
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2001	2	11	9	N	10					83
01	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	1600	2	10	9	N	9	72	1			20

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2255	2	14	9	N	13					42
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2095	2	15	9	N	14					56
10	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2243	2	9	9	N	8					64
11	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2155	2	7	9	N	6					70
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	N	18					88
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2103	2	22	9	N	20	82	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852

HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

08	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
10	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-					-0-
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	3			N	-0-					-0-
*01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

08	14632	X	14630	-0-	-2	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	14120	-0-	-250	-0-	14120	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	14028	-0-	-821	-0-	14028	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	13288	-0-	-1082	-0-	13288	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	13458	-0-	-1174	-0-	13458	3			N	-0-					-0-
01	14632	X	12663	-0-	-1969	-0-	12663	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

08	6200	X	4101	-0-	-2099	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	3070	-0-	-2810	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
*01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6646	-0-	-74	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6662	-0-	-654	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6745	-0-	-571	-0-	6745	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	2683	-0-	-7671	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8167	-0-	-1970	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8113	-0-	-2024	-0-	8113	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	68	-0-	-6802	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	3			N	-0-					-0-
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
12	14012	X	10307	-0-	-3705	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	10472	-0-	-3540	-0-	10472	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

08	23653	X	5481	-0-	-18172	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	16180	-0-	-6710	-0-	16180	3			N	-0-					-0-
10	21917	X	20211	-0-	-1706	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
11	21210	X	17511	-0-	-3699	-0-	17511	3			N	-0-					-0-
12	19685	X	18088	-0-	-1597	-0-	18088	3			N	-0-					-0-
01	20212	X	16960	-0-	-3252	-0-	16960	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

08	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	14742	3			N	-0-					-0-
09	15120	X	14336	-0-	-784	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	14184	-0-	-1316	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
11	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
12	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	14089	-0-	-729	-0-	14089	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

08	18042	X	17123	-0-	-919	-0-	17123	3			N	-0-					-0-
09	17400	X	16649	-0-	-751	-0-	16649	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	16600	-0-	-1225	-0-	16600	3			N	-0-					-0-
11	16950	X	16745	-0-	-205	-0-	16745	3			N	-0-					-0-
12	17205	X	16693	-0-	-512	-0-	16693	3			N	-0-					-0-
01	17205	X	16388	-0-	-817	-0-	16388	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

08	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			N	-0-					-0-
11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	3			N	-0-					-0-
*01	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2134	2	6	9	N	5					114
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1					115
10	1798	N	1113	-0-	-685	-0-	1111	2	2	9	N	2					117
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					117
12	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1587	2	22	9	N	20					137
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	2	22	9	N	20					157

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					9
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					9
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					9
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - PLUGGED 09/28/18

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/2018

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - PLUGGED 10/19/18

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - PLUGGED 02/20/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - PLUGGED 02/22/19

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	217 3	1 9	2001	3	N	3					105
09	2460	N	2270	-0-	-190	-0-	210 3	1 9	2057	3	N	3					108
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	1775	3	N	2					110
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	1880	3	N	2					112
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	2202	3	N	3					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1379	-0-	-946	-0-	375 2	1 9	1002	3	N	2					47
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	450 2	1 9	1526	3	N	2					49
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	1625	3	N	2					51
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	1546	3	N	2					53
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	1627	3	N	2					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					14
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					15
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					16
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					17
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	574	3	1	9	N	1					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1	1	8	222
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			222
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	171	1			180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					321
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					8
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					43
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					43
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					43
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					43
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	648	-0-	-1150	-0-	648	2			N	-0-					41
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					41
10	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					41
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					41
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					46
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					46
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					46
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	70	-0-	-1976	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	159	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	155	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	165	1	1312	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	146	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	153	1	1189	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

08	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	317	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	314	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2439	-0-	-171	-0-	287	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	301	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	299	1	2234	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	186	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	174	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	185	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	185	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1514	2	N	-0-					-0-
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1501	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					21
09	2100	X	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			N	-0-					21
10	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	3			N	-0-					21
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					21
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-					21
*01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2333	3	17	9	N	15					36

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	156	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	168	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	151	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	153	1	1195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	215	-0-	-2141	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	126	-0-	-1269	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	180	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	167	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	180	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	174	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	185	1	1438	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	182	1	1415	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	3			N	-0-					24
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					24
10	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4347	3			N	-0-					24
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					24
12	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	4114	3			N	-0-					24
*01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					24

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					35
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					35
10	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					35
11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	3			N	-0-					35
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					35
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					55
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					55
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					55
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					55
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	335	1	2510	2	N	-0-					10
09	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	330	1	2468	2	N	-0-					10
10	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					10
11	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	330	1	2466	2	N	-0-					10
12	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	331	1	2480	2	N	-0-					10
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	334	1	2496	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3
09	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	3			N	-0-					3
10	2356	X	1196	-0-	-1160	-0-	1196	3			N	-0-					3
11	2280	X	1149	-0-	-1131	-0-	1149	3			N	-0-					3
12	2356	X	1337	-0-	-1019	-0-	1337	3			N	-0-					3
01	2015	X	261	-0-	-1754	-0-	261	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	278	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	264	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	263	1	4270	2	N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	209	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	264	1	4281	2	N	-0-					-0-
*01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	264	1	4286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	12	1	899	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	9	1	655	2	N	-0-					-0-
11	960	N	440	-0-	-520	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
12	930	N	387	-0-	-543	-0-	6	1	381	2	N	-0-					-0-
01	651	N	361	-0-	-290	-0-	5	1	356	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					20
09	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					20
10	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			N	-0-					20
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1885	3			N	-0-					20
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1954	3			N	-0-					20
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

08	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	3			N	-0-					30
09	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					30
10	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	3			N	-0-					30
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	3			N	-0-					30
12	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	3			N	-0-					30
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	74	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	77	1	907	2	N	-0-					-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

08	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					47
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	3	20	9	N	18					65
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4476	3	17	9	N	15					80
11	4440	X	758	-0-	-3682	-0-	758	3			N	-0-					80
12	4588	X	2	-0-	-4586	-0-	2	3			N	-0-					80
01	4588	X	184	-0-	-4404	-0-	184	3			N	-0-					80

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					75
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					75
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					75
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					75
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					30
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					30
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					30
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					30
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					30
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					135
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					135
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					135
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					135
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1435	3	11	9	N	10					145
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1757	3	12	9	N	11					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	106	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					38
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					38
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					38
11	2880	N	2726	-0-	-154	-0-	2726	3			N	-0-					38
12	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	2660	3			N	-0-					38
01	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	1806	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6243	-0-	-81	-0-	6243	3			N	-0-					68
09	6120	X	6076	-0-	-44	-0-	6076	3			N	-0-					68
10	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	6199	3			N	-0-					68
11	6120	X	5979	-0-	-141	-0-	5979	3			N	-0-					68
12	6324	X	5469	-0-	-855	-0-	5469	3			N	-0-					68
01	6293	X	4955	-0-	-1338	-0-	4955	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	307	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	292	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	303	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	298	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	295	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	289	1	2252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	3			N	-0-					34
09	2430	X	665	-0-	-1765	-0-	665	3			N	-0-					34
10	2511	X	391	-0-	-2120	-0-	391	3			N	-0-					34
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	3	12	9	N	11					45
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2691	3	22	9	N	20					65
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	3	9	9	N	8					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

08	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	3			N	-0-					152
09	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-					152
10	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					152
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	3			N	-0-					152
12	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					152
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

08	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					2
09	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	2161	3			N	-0-					2
10	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	3			N	-0-					2
11	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	1677	3			N	-0-					2
12	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-					2
*01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					160
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					160
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4598	3	55	9	N	50					210
11	5160	X	4602	-0-	-558	-0-	4591	3	11	9	N	10					220
12	5332	X	4772	-0-	-560	-0-	4750	3	22	9	N	20					240
01	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4708	3	14	9	N	13					253

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

08	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	3			N	-0-					8
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					8
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					8
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					8
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					8
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					175
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					175
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1913	3	7	9	N	6					181

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					160
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					160
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					160
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1704	3			N	-0-					160
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					160
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					35
09	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	2600	3			N	-0-					35
10	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	3			N	-0-					35
11	3120	X	2211	-0-	-909	-0-	2211	3			N	-0-					35
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					35
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	463	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	2329	-0-	-2104	-0-	396	1	1933	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	281	1	2384	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	460	1	3890	2	N	-0-					-0-
*01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	468	1	3966	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					32
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					32
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	3	47	9	N	43					75
11	1800	N	641	-0-	-1159	-0-	641	3			N	-0-					75
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					75
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	1995	-0-	-6623	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6385	-0-	-1955	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3414	-0-	-2507	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3137	-0-	-2593	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4874	-0-	-1450	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	1687	-0-	-4637	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-					108
09	6030	X	3633	-0-	-2397	-0-	3633	3			N	-0-					108
10	6231	X	6131	-0-	-100	-0-	6129	3	2	9	N	2					110
11	6030	X	4351	-0-	-1679	-0-	4351	3			N	-0-					110
12	6169	X	1507	-0-	-4662	-0-	1496	3	11	9	N	10					120
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	4					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	3			N	-0-					22
09	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					22
10	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	3			N	-0-					22
11	18960	X	9099	-0-	-9861	-0-	9099	3			N	-0-					22
12	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					22
01	20119	X	8037	-0-	-12082	-0-	8037	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					8
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					8
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					8
11	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	2117	3			N	-0-					8
12	3348	X	1283	-0-	-2065	-0-	1283	3			N	-0-					8
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	3			N	-0-					134
09	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18377	3	95	9	N	86					220
10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14126	3	131	9	N	119					339
11	17730	X	9451	-0-	-8279	-0-	9448	3	3	9	N	3					342
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					342
01	18321	X	14274	-0-	-4047	-0-	14218	3	56	9	N	51					393

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	6767	-0-	-3184	-0-	6767	3			N	-0-					45
09	9720	X	6904	-0-	-2816	-0-	6898	3	6	9	N	5					50
10	10044	X	7640	-0-	-2404	-0-	7627	3	13	9	N	12					62
11	9720	X	7603	-0-	-2117	-0-	7570	3	33	9	N	30					92
12	9331	X	9028	-0-	-303	-0-	8964	3	64	9	N	58					150
*01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8176	3	15	9	N	14					164

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5378	-0-	-1411	-0-	5356	3	22	9	N	20					60
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8129	3	22	9	N	20					80
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8115	3	28	9	N	25					105
11	7200	X	6997	-0-	-203	-0-	6969	3	28	9	N	25					130
12	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	6518	3	33	9	N	30					160
01	8432	X	7047	-0-	-1385	-0-	7030	3	17	9	N	15					175

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11127	-0-	-591	-0-	11127	3			N	-0-					34
09	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	10484	3			N	-0-					34
10	11625	X	10865	-0-	-760	-0-	10865	3			N	-0-					34
11	11010	X	10618	-0-	-392	-0-	10587	3	31	9	N	28					62
12	11222	X	10956	-0-	-266	-0-	10956	3			N	-0-					62
*01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11469	3	15	9	N	14					76

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					186
09	6900	X	5714	-0-	-1186	-0-	5714	3			N	-0-					186
10	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	6118	3			N	-0-					186
11	7230	X	4916	-0-	-2314	-0-	4916	3			N	-0-					186
12	7471	X	5018	-0-	-2453	-0-	5018	3			N	-0-					186
01	6510	X	2976	-0-	-3534	-0-	2976	3			N	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	15167	-0-	-1232	-0-	15047	3	120	9	N	109	187	1			428
09	15870	X	14422	-0-	-1448	-0-	14418	3	4	9	N	4					432
10	16399	X	14588	-0-	-1811	-0-	14588	3			N	-0-					432
11	15300	X	14101	-0-	-1199	-0-	14079	3	22	9	N	20					452
12	15159	X	13714	-0-	-1445	-0-	13693	3	21	9	N	19					471
01	15159	X	14291	-0-	-868	-0-	14177	3	114	9	N	104					575

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	7811	-0-	-3194	-0-	7659	3	152	9	N	138					188
09	10650	X	1855	-0-	-8795	-0-	1855	3			N	-0-					188
10	11005	X	325	-0-	-10680	-0-	325	3			N	-0-					188
11	9750	X	9225	-0-	-525	-0-	9225	3			N	-0-					188
12	8370	X	7589	-0-	-781	-0-	7589	3			N	-0-					188
01	7812	X	7172	-0-	-640	-0-	7172	3			N	-0-					188

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5434	-0-	-1417	-0-	5415	3	19	9	N	17					60
09	6300	X	981	-0-	-5319	-0-	970	3	11	9	N	10					70
10	6510	X	4947	-0-	-1563	-0-	4925	3	22	9	N	20					90
11	5730	X	4140	-0-	-1590	-0-	4140	3			N	-0-					90
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5543	3	11	9	N	10					100
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	3			N	-0-					100

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	4965	-0-	-2041	-0-	4812	3	153	9	N	139	187	1			10
09	6210	X	4694	-0-	-1516	-0-	4661	3	33	9	N	30					40
10	6417	X	3869	-0-	-2548	-0-	3836	3	33	9	N	30					70
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5623	3	11	9	N	10					80
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5092	3	168	9	N	153	193	1			40
01	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4490	3	88	9	N	80					120

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11681	-0-	-905	-0-	11681	3			N	-0-					125
09	12180	X	11170	-0-	-1010	-0-	11159	3	11	9	N	10					135
10	12369	X	11192	-0-	-1177	-0-	11192	3			N	-0-					135
11	11640	X	10628	-0-	-1012	-0-	10586	3	42	9	N	38	86	1			87
12	11811	X	10698	-0-	-1113	-0-	10658	3	40	9	N	36					123
01	11687	X	10496	-0-	-1191	-0-	10476	3	20	9	N	18					141

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	5155	-0-	-2750	-0-	5136	3	19	9	N	17					160
09	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	4927	3	198	9	N	180					340
10	7440	X	5088	-0-	-2352	-0-	4997	3	91	9	N	83	186	1			237
11	6600	X	4192	-0-	-2408	-0-	4085	3	107	9	N	97					334
12	6076	X	3764	-0-	-2312	-0-	3619	3	145	9	N	132					466
01	5301	X	3135	-0-	-2166	-0-	3080	3	55	9	N	50					516

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14109	3	32	9	N	29					167
09	18450	X	13020	-0-	-5430	-0-	13020	3			N	-0-					167
10	19065	X	12402	-0-	-6663	-0-	12382	3	20	9	N	18					185
11	18450	X	10681	-0-	-7769	-0-	10681	3			N	-0-					185
12	16802	X	9947	-0-	-6855	-0-	9922	3	25	9	N	23					208
01	14136	X	10356	-0-	-3780	-0-	10353	3	3	9	N	3					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	186	1	871	3	N	10	170	1			62
							11	9									
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	164	1	768	3	N	-0-					62
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	171	1	848	3	N	-0-					62
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	162	1	758	3	N	27					89
							30	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	169	1	792	3	N	19					108
							21	9									
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	165	1	772	3	N	13					121
							14	9									

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

08	30814	X	20617	-0-	-10197	-0-	4992	1	15443	3	N	165	180	1			175
							182	9									
09	26250	X	20358	-0-	-5892	-0-	4870	1	15068	3	N	382					557
							420	9									
10	24552	X	18100	-0-	-6452	-0-	4421	1	13679	3	N	-0-	192	1			295
11	22020	X	17273	-0-	-4747	-0-	3472	1	13670	3	N	119	189	1			225
							131	9									
12	21390	X	17611	-0-	-3779	-0-	3536	1	13923	3	N	138					363
							152	9									
01	21049	X	18925	-0-	-2124	-0-	3803	1	14975	3	N	134	178	1			319
							147	9									

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

08	31093	X	20011	-0-	-11082	-0-	4465	1	15133	3	N	375	370	1			463
							413	9									
09	26130	X	18563	-0-	-7567	-0-	4127	1	13988	3	N	407	372	1			498
							448	9									
10	24862	X	18593	-0-	-6269	-0-	4174	1	14148	3	N	246	372	1			372
							271	9									
11	22050	X	17703	-0-	-4347	-0-	3644	1	13700	3	N	326	188	1			510
							359	9									
12	21080	X	17545	-0-	-3535	-0-	3618	1	13601	3	N	296	369	1			437
							326	9									
01	20026	X	16958	-0-	-3068	-0-	3501	1	13161	3	N	269	188	1			518
							296	9									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	832	3	22	9	N	20					47
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	793	3	17	9	N	15					62
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	824	3	10	9	N	9					71
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	810	2	3	9	N	3					74
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	N	12					86
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					86

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	751	2	50	9	N	45					45
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					47
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					47

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					72
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					72
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					72
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					72
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					72
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					40
09	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			N	-0-					40
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					40
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					40
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					40
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					40

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					106
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					106
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					106
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					106
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					106
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					44
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					44
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					44
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1526	3	8	9	N	7					66
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	N	3					69
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	3	9	9	N	8					77
11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					77
12	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1379	2	2	9	N	2					79
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					79

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					45
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					45
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					45
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	N	4					49
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1514	2	46	9	N	42					91
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					91

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9	N	41	101	1			18
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					18
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1453	3	23	9	N	21					39
11	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1406	2	62	9	N	56	84	1			11
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					11
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					11

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					47
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	N	14					61
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	N	5					66
11	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	1085	2			N	-0-					66
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1244	2	20	9	N	18					84
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					55
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					55
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	N	9					64
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					69
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	2	19	9	N	17					86
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					86

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	704	3	2	9	N	2					87
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	636	3	29	9	N	26	60	1			53
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1					54
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-	32	1			22
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					22

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1741	3	11	9	N	10	66	1			19
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1678	3	11	9	N	10					29
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	3	22	9	N	20					49
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1632	2	26	9	N	24					73
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1692	2	20	9	N	18					91
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					91

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					16
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	3	12	9	N	11					27
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					28
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	N	9					37
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	N	9					46
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					46

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					47
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15					62
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					62
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1513	2	1	9	N	1					63
12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1556	2	1	9	N	1					64
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					64

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					19
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1352	3	2	9	N	2					21
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1480	3	15	9	N	14					35
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1405	2	80	9	N	73	96	1			12
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					12
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					33
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					33
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	301	2	1	9	N	1					34
12	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					34
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					34

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					42
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29					71
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	980	3	18	9	N	16					87
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	N	24					111
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					113
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					113

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1165	3	18	9	N	16					71
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1187	3	7	9	N	6					77
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1136	2	10	9	N	9					86
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1047	2	24	9	N	22					108
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					108

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					31
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					31
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					31
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					31
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					31

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					37
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					37
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	3	6	9	N	5					42
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					42
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					42
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					42

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					50
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					50
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					50
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					50
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					50
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					50

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	N	6					92
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	3	10	9	N	9					101
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1134	3	6	9	N	5					106
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1081	2	6	9	N	5					111
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					111
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					39
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					39
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					39
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					52
12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	975	2	11	9	N	10					62
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					76
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					76
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					76
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					76
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					76
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					24
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					24
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					24
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					24
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					24
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2050	3	57	9	N	52	109	1			19
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					19
10	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2016	3	14	9	N	13					32
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1933	2	40	9	N	36					68
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	1985	2	51	9	N	46	104	1			10
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					10

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20					20
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					20
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					27
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					27
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					27
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	660	3	29	9	N	26					26
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					26
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	610	2	31	9	N	28					54
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	653	2	7	9	N	6					60
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					81
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	599	3	1	9	N	1					82
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	604	3	6	9	N	5					87
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	586	2	4	9	N	4					91
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	570	2	3	9	N	3					94
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					94

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	154	2	89	9	N	81					81
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					81
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					81

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					174
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					174
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					174
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					174
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					174
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					174

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					90
09	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	3			N	-0-					90
10	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	3			N	-0-					90
11	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	1629	2	1	9	N	1					91
12	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					91
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					91

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					62
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					62
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					62
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	501	2	18	9	N	16					78
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					78
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					27
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					27
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	889	3	8	9	N	7					34
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	N	26					60
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	884	2	2	9	N	2					62
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					35
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					35
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					63
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					63
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2552	X	346	-0-	-2206	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	899	N	105	-0-	-794	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	X	101	-0-	-199	-0-	101	3			N	-0-					25
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					25
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					25
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					27
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					107
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					107
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					107
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	3	1	9	N	1					60
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					60
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	3	8	9	N	7					67
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1019	2	43	9	N	39	86	1			20
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					20
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					86
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					86
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	624	3	1	9	N	1					87
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	593	2	4	9	N	4					91
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					91
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					91

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	3	6	9	N	5					50
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	727	3	6	9	N	5					55
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	739	3	8	9	N	7					62
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	718	2	2	9	N	2					64
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	2	14	9	N	13					77
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					77

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					72
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					72
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					72
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					72
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					72
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					62
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	3			N	-0-					62
10	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					62
11	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	1165	2			N	-0-					62
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					62
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					42
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					42
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					42
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-	10	7			32
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	N	2					34
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					34

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	3	2	9	N	2					44
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	571	3	17	9	N	15					59
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					59
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					59
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					59
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	3	43	9	N	39	80	1			25
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					25
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					25
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	2	6	9	N	5					30
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	N	10					40
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					40

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1795	3	18	9	N	16					48
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					48
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	3	4	9	N	4					52
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					64
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1768	2	12	9	N	11					75
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					75

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					96
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					96
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					96
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					96
12	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					96
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					96

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	1735	3			N	-0-					24
09	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	1458	3			N	-0-					24
10	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	3			N	-0-					24
11	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	1257	2	1	9	N	1					25
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					25
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					10
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					10
11	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					10
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					10
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
10	192	X	48	-0-	-144	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					45
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					45
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					45
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	782	2	2	9	N	2					47
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					47
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1754	2	52	9	N	47					47
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					47

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	568	3	6	9	N	5					38
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5					43
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	N	4					47
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	557	2	1	9	N	1					48
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	N	5					53
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					98
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1062	3	31	9	N	28	104	1			22
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					22
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					22
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					22
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					54
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					54
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					54
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			N	-0-					54
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					54
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					35
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					35
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					35
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	829	2	1	9	N	1					36
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					36
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					36

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		91	-0-	91	91	91	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		126	-0-	126	217	126	3			N	-0-					-0-
10	321	X	104	-0-	-217	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					45
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					45
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					45
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	2	1	9	N	1					46
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					46
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					46

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7					77
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					77
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					77
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					77
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					77
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					77

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	3	1	9	N	1					65
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	622	3	2	9	N	2					67
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					67
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					72
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					72
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					72

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					60
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					60
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					60
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					60
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					60
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					23
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					23
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					23
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					23
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					23
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					62
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					62
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1078	3	41	9	N	37	74	1			25
11	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1029	2	2	9	N	2					27
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1039	2	3	9	N	3					30
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					30

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	X	1369	-0-	-587	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	714	-0-	-774	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					45
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					45
10	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	2			N	-0-					45
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	N	5					50
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					50
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					50

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					35
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					35
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					35
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					35
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	537	2	8	9	N	7					42
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					42

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					90
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	3			N	-0-					90
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					90
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					90
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					90
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					90

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					27
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					27
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					27
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1					68
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	699	3	2	9	N	2					70
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					72
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					77
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	N	5					82
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					27
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					27
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					27
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					27

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					27
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					27
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					27
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					27
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	704	3	3	9	N	3					80
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8					88
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	3	35	9	N	32					120
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	N	11	88	1	16	7	27
12	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-					27
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					50
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					50
10	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			N	-0-					50
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1158	2	8	9	N	7					57
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1183	2	13	9	N	12					69
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					25
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					25
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					33
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	933	2	2	9	N	2					35
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	874	2	6	9	N	5					40
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					44
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1183	3	51	9	N	46					90
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					90
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					90
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					90
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					90

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					30
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					30
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					30
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1121	2	11	9	N	10					40
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					40
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					40

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					59
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					59
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					59
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					59
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					59
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					31
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					31
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	9	N	28					59
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					59
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1328	2	3	9	N	3					62
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					62

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	3			N	-0-					27
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	N	5					32
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1050	2	7	9	N	6					38
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					54
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					15
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					15
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					15
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					15
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					15

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					28
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					28
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					28
11	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-					28
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					28
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					26
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					26
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					26
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					26
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					25
09	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	3			N	-0-					25
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					25
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-					25
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					25
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	951	3	7	9	N	6					28
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	918	3	6	9	N	5					33
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					43
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16					59
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	934	2	6	9	N	5					64
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					64

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					32
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					32
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					32
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					32
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	3	15	9	N	14					44
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					44
10	961	N	693	-0-	-268	-0-	682	3	11	9	N	10					54
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	695	2	12	9	N	11					65
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10					75
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					53
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					53
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					53
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					53
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					53
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					30
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					30
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	366	2	2	9	N	2					32
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					38
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					38
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					38
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					38
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	N	4					39
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					39
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-					39
11	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					39
12	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					39
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					27
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					27
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					27
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					27
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					97
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					97
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					97
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					97
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					97
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					97

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					67
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	3	8	9	N	7					74
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	3	19	9	N	17					91
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	1	7			90
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					90
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					90

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					25
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					25
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					25
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					25
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					25
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					62
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					62
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					62
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					62
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					62
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					62

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					90
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					90
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					90
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					92
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					92
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					92

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					54
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					54
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					54
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1371	2	1	9	N	1					55
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					60
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					60

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					123
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	962	3	31	9	N	28	129	1			22
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					22
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					22
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					22
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					37
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	3	14	9	N	13					50
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	736	3	4	9	N	4					54
*11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-	3	7			51
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	725	2	11	9	N	10					61
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					61

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					54
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					54
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					54
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					54
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					54
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	3	4	9	N	4					81
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					81
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	852	3	3	9	N	3					84
11	840	N	196	-0-	-644	-0-	188	2	8	9	N	7					91
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					92
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					92

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					52
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					52
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					52
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					52
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					54
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					54
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					54
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					54
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					33
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					33
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					33
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					33
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					25
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					25
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					25
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					25
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					69
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					69
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					69
12	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					69
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					89
09	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	3			N	-0-					89
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					89
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					67
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					67
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					67
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					67
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					67
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					67

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					60
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					65
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					65
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					65
12	899	N	411	-0-	-488	-0-	405	2	6	9	N	5					70
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					37
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	3			N	-0-					37
10	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	3			N	-0-					37
11	510	N	68	-0-	-442	-0-	68	2			N	-0-					37
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					37
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	3			N	-0-					26
09	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1797	3	14	9	N	13					39
10	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	3			N	-0-					39
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1799	2	17	9	N	15					54
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					55
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					37
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	3			N	-0-					37
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3			N	-0-					37
11	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					37
12	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					37
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					37

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					60
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					60
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					60
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					60
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					35
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					35
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					35
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					35
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					30
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					30
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	715	3	2	9	N	2					32
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					32
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					32
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					52
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					52
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					52
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					52
12	1147	N	667	-0-	-480	-0-	667	2			N	-0-					52
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					49
09	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					49
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					49
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1536	2	2	9	N	2					51
12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					51
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					51

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					69
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	N	6					75
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					75
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					75
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	748	2	6	9	N	5					80
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					39
09	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1133	3			N	-0-					39
10	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-					39
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	N	8					47
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1250	2	19	9	N	17					64
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					64

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2					44
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	691	2	1	9	N	1					45
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	687	2	4	9	N	4					49
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	670	2	9	9	N	8					57
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	N	3					60
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					60

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					27
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					27
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	3	22	9	N	20					47
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	432	2	2	9	N	2					49
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					49
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					52
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					52
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					52
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					52
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	802	2	2	9	N	2					54
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	3	3	9	N	3					30
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					30
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					30
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					30
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					30
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					21
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					21
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					21
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					21
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					30
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1376	3	6	9	N	5					90
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1326	3	11	9	N	10					100
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1348	3	8	9	N	7					107
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1319	2	19	9	N	17					124
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					124
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					27
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					27
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					27
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					27
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					27
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					27
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					27
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					27
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	971	2	58	9	N	53					80
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1047	2	4	9	N	4					84
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					84

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					55
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					55
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					55
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					55
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					70
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					70
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10					80
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					80
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					80
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					80

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					50
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					50
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					50
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					50
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					50
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					24
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					24
10	3100	N	3310	-0-	210	210	3310	3			N	-0-					24
11	2395	N	2185	-0-	-210	-0-	2184	2	1	9	N	1					25
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					25
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	499	-0-	-493	-0-	499	3			N	-0-					57
09	870	N	447	-0-	-423	-0-	447	3			N	-0-					57
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					57
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					57
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					57
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					57
	PUGH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 196778	COMPL. DATE 03/18/2005					TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7626 - 8393			
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2268	3	12	9	N	11					32
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					32
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32
11	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	2			N	-0-					32
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					32
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					32
	BIG SKY				WELL #: 7	RRCID -> 196782	COMPL. DATE 08/21/2003					TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7590 - 8310			
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					27
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					27
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	3	3	9	N	3					30
11	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1626	2	8	9	N	7					37
12	1736	N	849	-0-	-887	-0-	849	2			N	-0-					37
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					37
	TINDLE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 196785	COMPL. DATE 07/13/2003					TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7860 - 8580			
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					19
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					19
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					19
*11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-	1	7			18
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2					20
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					20
	TINDLE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 196786	COMPL. DATE 07/31/2003					TOTAL DEPTH 8837		PERF. 7875 - 8640			
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	754	3	41	9	N	37					37
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					37
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					37
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					37
	TINDLE UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 196787	COMPL. DATE 08/15/2003					TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7882 - 8620			
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					56
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					56
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1061	2	3	9	N	3					59
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1070	2	6	9	N	5					64
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					64
	MILLER UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 196788	COMPL. DATE 07/26/2003					TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7690 - 8545			
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					85
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					85
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					87
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					88
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					90
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					29
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					29
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					29
*11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-	1	7			28
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					28

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					26
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					26
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					26
11	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			N	-0-					26
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					26
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					25
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					25
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					25
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1256	2	17	9	N	15					40
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1366	2	10	9	N	9					49
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					49

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					22
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					22
10	2480	N	722	-0-	-1758	-0-	722	3			N	-0-					22
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					22
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					22
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					74
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					74
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					74
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					74
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					74
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					64
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					64
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					64
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					64
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					64
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	635	3	11	9	N	10					94
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					94
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					94
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	585	2	3	9	N	3					97
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					97
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					97

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					47
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					47
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					47
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					47
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					47
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					10
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					10
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					89
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1081	3	3	9	N	3					92
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					96
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1072	2	6	9	N	5					101
12	1116	N	815	-0-	-301	-0-	784	2	31	9	N	28	69	1			60
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					60

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					49
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					49
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					49
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					49
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					49
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					49

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	861	3	21	9	N	19					45
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					49
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					49
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	810	2	17	9	N	15					64
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					64
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					64

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					27
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	850	2	3	9	N	3					30
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					50
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1010	3	8	9	N	7					57
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					57
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	924	2	46	9	N	42					99
12	1333	X	897	-0-	-436	-0-	891	2	6	9	N	5					104
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					104

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1051	3	1	9	N	1					58
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1011	3	4	9	N	4					62
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					62
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					62
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1021	2	3	9	N	3					65
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					65

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	N	8					80
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	3	15	9	N	14					94
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					94
*11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-	32	7			62
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	511	2	32	9	N	29					91
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					91

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					25
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					25
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1339	3	50	9	N	45					70
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					70
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1333	2	51	9	N	46					116
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					116

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	3	7	9	N	6					87
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1405	3	11	9	N	10					97
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	3	8	9	N	7					104
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1375	2	9	9	N	8					112
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1479	2	35	9	N	32					144
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					144

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					55
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1055	3	26	9	N	24					79
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-					79
11	1170	N	931	-0-	-239	-0-	917	2	14	9	N	13					92
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	940	2	4	9	N	4					96
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					96

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					27
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	N	5					32
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	761	3	6	9	N	5					37
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					37
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	436	2	111	9	N	101	112	1			26
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					27
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					27
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					34
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					35
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	2	19	9	N	17					52
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					52

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	3	1	9	N	1					40
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	3	6	9	N	5					45
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	3	8	9	N	7					52
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	837	2	28	9	N	25					77
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					77
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					77

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					72
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					72
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					72
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					72
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					72

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					72
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3			N	-0-					72
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					72
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					72
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					72
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					72

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					20
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					20
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3451	3	13	9	N	12					32
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					37
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					37
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					37

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					55
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					55
10	T. A.		1023	-0-	923	923	1023	3			N	-0-					55
11	T. A.		1032	-0-	1032	1955	1030	2	2	9	N	2					57
12	T. A.		1081	-0-	1081	3036	1062	2	19	9	N	17					74
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3036					N	NO RPT					74

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					10
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					10
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					10
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					10
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					10
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					42
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					42
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					42
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					42
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	N	9					34
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					34
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					34
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					34
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					34
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	601	3	51	9	N	46					106
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	548	3	29	9	N	26					132
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	635	3	21	9	N	19					151
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	526	2	26	9	N	24	157	1			18
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	N	9					27
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					27

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1988	3	17	9	N	15					64
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1883	3	54	9	N	49	95	1			18
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	3	3	9	N	3					21
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1836	2	51	9	N	46					67
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1890	2	45	9	N	41	82	1			26
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					26

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					26
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					26
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					26
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					26
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	918	3	28	9	N	25					25
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	868	2	11	9	N	10					35
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					35
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	N	7					37
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1119	3	9	9	N	8					45
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1154	3	4	9	N	4					49
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1112	2	1	9	N	1					50
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1151	2	37	9	N	34	30	1			54
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					54

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					34
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					34
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					34
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					37
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					37
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					62
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					62
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					62
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					62
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					62

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					80
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5					85
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	N	2					87
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14					101
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					101

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					39
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					39
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					39
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	523	2	22	9	N	20					20
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					20
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					30
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					30
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					30
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					30
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	807	2	2	9	N	2					32
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					82
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					82
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					82
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					82
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					82
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	3			N	-0-					13
09	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	3			N	-0-					13
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					13
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					13
12	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			N	-0-					13
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	943	3	2	9	N	2					158
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	885	3	6	9	N	5					163
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	941	3	12	9	N	11					174
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21	183	1			12
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					12
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					12

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					74
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					74
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					74
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					74
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					74
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					74

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	884	3	4	9	N	4					44
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	848	3	9	9	N	8					52
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					52
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					52
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					52
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					52

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	900	3	3	9	N	3					45
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	857	3	2	9	N	2					47
10	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					47
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	722	2	2	9	N	2					49
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	765	2	1	9	N	1					50
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					20
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					20
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					20
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1022	2	2	9	N	2					22
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					22
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					22

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					87
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					87
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					87
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					39
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					39
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					39
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					39
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					39
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					23
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					23
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					23
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					23
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					47
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					47
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	3	19	9	N	17					64
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					64
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	2	17	9	N	15					79
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					79

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					25
09	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					25
10	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	3			N	-0-					25
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					25
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					25
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					44
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					44
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					44
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					44
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					44
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-			67	1	-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1128	3	22	9	N	20					20
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					25
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1137	2	2	9	N	2					27
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					27

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					28
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					28
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					28
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1015	2	89	9	N	81					109
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					119
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					119

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					79
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					79
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					79
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					79
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	340	2	3	9	N	3					82
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					82

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					40
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					40
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1373	2	6	9	N	5					45
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	2	30	9	N	27					72
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					72

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3					23
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					42
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	3	3	9	N	3					45
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1183	2	8	9	N	7					52
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1215	2	11	9	N	10					62
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					62

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					94
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					94
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					94
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					94
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					94
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					94

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					37
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1095	3	19	9	N	17					54
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					54
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1066	2	11	9	N	10					64
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1125	2	14	9	N	13					77
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					29
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					29
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					29
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1334	2	14	9	N	13					42
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1371	2	28	9	N	25					67
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					67

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1647	3	2	9	N	2					126
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1577	3	40	9	N	36	139	1			23
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					23
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					23
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1604	2	2	9	N	2					25
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					25

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		238	-0-	238	979	238	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		237	-0-	237	1216	237	3			Y	-0-					3
10	1463	N	247	-0-	-1216	-0-	247	3			Y	-0-					3
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	3	7			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					24
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					24
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			N	-0-					24
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	1	7			23
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					23
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					44
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					44
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					44
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					44
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					45
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2532	907	3			Y	-0-					129
09	DLQ G-10		854	-0-	854	3386	854	3			Y	-0-					129
10	3000	N	689	-0-	-2311	1075	689	3			Y	-0-					129
*11	1566	N	491	-0-	-1075	-0-	491	2			Y	-0-	129	7			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					20
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					20
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	363	2	8	9	N	7					27
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	388	2	1	9	N	1					28
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					74
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	829	3	2	9	N	2					76
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	851	3	7	9	N	6					82
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	760	2	13	9	N	12					94
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					94
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					94

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	732	3	34	9	N	31	111	1			27
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					27
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					27
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	543	2	3	9	N	3					30
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					30

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					46
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					46
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					46
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					46
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					46
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					46

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					25
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					25
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					25
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					25
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					25
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10					13
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1047	3	1	9	N	1					14
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					28
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1020	2	2	9	N	2					30
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					17
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					17
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					17
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	697	2	87	9	N	79					96
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					96
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					96

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					37
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	N	8					45
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	3	17	9	N	15					60
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					60
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					60
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					32
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					32
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-					32
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					32
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					32
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					32

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	6			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					37
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	780	3	47	9	N	43					80
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					80
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					81
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					81
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					81

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	3			N	-0-					62
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	N	10					72
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					72
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					72
12	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1304	2	10	9	N	9					81
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					81

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					28
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					28
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					28
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					28
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					27
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					27
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					27
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					27
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					27
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					27

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					30
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					30
10	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					30
11	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	2			N	-0-					30
12	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					30
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					30

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1740	3	25	9	N	23	76	1			27
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					27
10	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1581	3	3	9	N	3					30
11	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	1167	2	6	9	N	5					35
12	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1295	2	8	9	N	7					42
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					42

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					86
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					86
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					86
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					86
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					86
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					86

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					40
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					40
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					40
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					40
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					18
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					18
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					18
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1180	2	76	9	N	69					87
12	2542	N	1140	-0-	-1402	-0-	1140	2			N	-0-					87
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					87

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					34
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					34
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					34
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					35
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6614	3	18	9	N	16					80
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					80
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			N	-0-					80
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					80
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					80
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					1
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					1
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					1
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	810	2	23	9	N	21					22
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					22
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					25
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					25
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					25
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	496	2	2	9	N	2					27
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					27
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					27

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					26
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					26
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					26
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					26
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2493	3	35	9	N	32					129
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2381	3	40	9	N	36	85	1			80
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2490	3	2	9	N	2					82
11	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	2391	2	68	9	N	62	131	1			13
12	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2445	2	19	9	N	17					30
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					30

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					27
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					27
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					27
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					27
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					104
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					104
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	3	3	9	N	3					107
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	856	2	3	9	N	3					110
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					110
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					110

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3					94
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	555	3	3	9	N	3					97
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	N	4					101
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	559	2	3	9	N	3					104
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	N	8					112
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					112

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					24
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					24
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					24
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					24
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					79
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	746	3	35	9	N	32					111
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	759	3	18	9	N	16					127
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	729	2	4	9	N	4					131
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					131
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					131

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					49
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					49
10	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					49
11	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1340	2	6	9	N	5					54
12	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1336	2	7	9	N	6					60
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	613	3	48	9	N	44	91	1			27
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					28
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					19
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					19
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					19
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	565	2	10	9	N	9					28
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					29
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					29
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					29
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	2	7			27
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					27
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					27

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					30
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					30
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					30
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12					42
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					42
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					42

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	3	14	9	N	13					39
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	3	9	9	N	8					47
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	823	3	3	9	N	3					50
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					50
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	926	2	40	9	N	36					86
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					86

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					63
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					63
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					63
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					63
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					82
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	3	20	9	N	18	60	1			40
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					40
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					40
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					40
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					40

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					87
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					87
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					87
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	377	2	3	9	N	3					90
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					90
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					53
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	936	3	4	9	N	4					57
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	957	3	25	9	N	23					80
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					80
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					96
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					96

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	N	4					74
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					74
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					74
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	824	2	2	9	N	2					76
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	841	2	9	9	N	8					84
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					84

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	954	3	3	9	N	3					30
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30					60
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	N	7					67
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	900	2	25	9	N	23					90
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	928	2	8	9	N	7					97
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					97

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	3			N	-0-					28
09	3000	N	3912	-0-	912	1365	3912	3			N	-0-					28
10	3100	N	4057	-0-	957	2322	4057	3			N	-0-					28
*11	6188	X	3866	-0-	-2322	-0-	3781	2	85	9	N	77					105
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					105
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					105

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			N	-0-					29
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					29
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					29
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	2			N	-0-					29
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6					35
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					20
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					20
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					20
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	761	2	103	9	N	94					114
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					114
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					114

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40
09	1350	N	899	-0-	-451	-0-	878	3	21	9	N	19					59
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	3	28	9	N	25					84
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2096	2	39	9	N	35					119
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2057	2	47	9	N	43					162
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	3	30	9	N	27	104	1			23
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					23
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					23
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					23
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					23
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					17
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					17
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					17
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	760	2	77	9	N	70					87
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					87
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					87

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					27
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					27
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					27
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2			N	-0-					27
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1044	2	3	9	N	3					30
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					72
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5					77
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	N	7					84
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					84
12	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					84
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					113
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					113
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					113
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					113
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					113
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					113

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1100	3	12	9	N	11					127
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	N	12					139
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1037	3	8	9	N	7					146
*11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	974	2	41	9	N	37	167	1			16
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					16
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	797	3	13	9	N	12					47
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	763	3	14	9	N	13					60
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					60
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	762	2	8	9	N	7					67
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	781	2	2	9	N	2					69
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					69

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	3	1	9	N	1					40
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1183	3	13	9	N	12					52
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1220	3	3	9	N	3					55
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1169	2	8	9	N	7					62
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1217	2	17	9	N	15					77
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					77

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	N	13					47
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	3	11	9	N	10					57
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	N	7					64
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1172	2	8	9	N	7					71
12	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1203	2	11	9	N	10					81
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					81

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					42
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					42
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					42
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					42
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					42
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

*04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1045	3	7	9	N	6					96
*05	1054	N	926	-0-	-128	-0-	914	3	12	9	N	11					107
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	3	3	9	N	3					110
*07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					110
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110
*09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					110
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					110
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					110
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					110
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					110

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					64
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					64
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4189	3	44	9	N	40					104
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4006	2	11	9	N	10					114
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4091	2	8	9	N	7					121
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					24
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					24
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					24
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					24
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					24
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					65
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					65
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					65
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					66
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					66
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					27
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					27
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1662	3	116	9	N	105	84	1			48
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11					59
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	N	21					80
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					80

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					28
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	3	12	9	N	11					39
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	3	22	9	N	20					59
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					91
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					91
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					91

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					35
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	2457	3	17	9	N	15					50
10	2728	N	2519	-0-	-209	-0-	2487	3	32	9	N	29					79
11	2520	N	2386	-0-	-134	-0-	2345	2	41	9	N	37					116
12	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2430	2	29	9	N	26	84	1			58
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					58

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1425	3	8	9	N	7					57
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1367	3	35	9	N	32					89
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1402	3	44	9	N	40	102	1			27
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1338	2	6	9	N	5					32
12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1358	2	8	9	N	7					39
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	N	8					42
09	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	1047	3			N	-0-					42
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					42
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15					57
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					67
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	3			N	-0-					116
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2465	3	7	9	N	6					122
10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2492	3	8	9	N	7					129
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2344	2	37	9	N	34	90	1			73
12	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2			N	-0-					73
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					73

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					27
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1571	3	17	9	N	15					42
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1615	3	22	9	N	20					62
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					62
12	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1575	2	48	9	N	44					106
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					22
09	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	4610	3	50	9	N	45					67
10	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	4686	3	46	9	N	42					109
11	4920	X	4490	-0-	-430	-0-	4418	2	72	9	N	65	162	1			12
12	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4642	2	22	9	N	20					32
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					32

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					10
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					10
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					10
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					10
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					10
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	N	11					60
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					67
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2					69
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	43	5			26
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					26
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					27
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					27
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					27
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					27

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					32
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					32
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					32
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					32
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					25
09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3			N	-0-					25
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					25
11	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-					25
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					25
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					25

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					3
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	2543	3			N	-0-					24
09	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	3			N	-0-					24
10	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	3			N	-0-					24
11	3060	X	978	-0-	-2082	-0-	978	2			N	-0-					24
12	3131	X	460	-0-	-2671	-0-	460	2			N	-0-					24
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2256	2	101	9	N	92					92
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2317	2	19	9	N	17					109
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					109

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					27
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					27
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					27
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					27
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					25
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					25
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					28
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					42
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					42
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					42
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					42
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					42
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					45
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	654	3	6	9	N	5					50
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	681	3	11	9	N	10					60
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	662	2	11	9	N	10					70
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	631	2	30	9	N	27					97
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					97

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					21
09	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	3			N	-0-					21
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	3			N	-0-					21
11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			N	-0-					21
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-					21
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					21

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4038	3	4	9	N	4					37
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	3	7	9	N	6					43
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	3	11	9	N	10					53
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					59
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4198	2	77	9	N	70					64
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					64

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					104
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	N	7					111
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	3	20	9	N	18					129
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	854	2	25	9	N	23	132	1			20
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					20
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					20

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					81
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					81
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					81
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					81
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					81
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					107
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1384	3	2	9	N	2					109
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1375	3	24	9	N	22	118	1			13
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					13
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1396	2	8	9	N	7					20
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					20

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					30
09	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1654	3	17	9	N	15					45
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1754	3	33	9	N	30					75
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1524	2	6	9	N	5					80
12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1669	2	17	9	N	15					95
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					95

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					80
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2211	3	35	9	N	32					112
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	N	19					131
11	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2146	2	3	9	N	3					134
12	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2196	2	64	9	N	58	179	1			13
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					13

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					54
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1076	3	1	9	N	1					55
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1097	3	4	9	N	4					59
*11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					59
*12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					59
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					59

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					55
09	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					55
10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1122	3	6	9	N	5					60
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			N	-0-					60
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1145	2	19	9	N	17					77
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					77

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	3	14	9	N	13	105	1			27
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					27
10	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	1376	3			N	-0-					27
*11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1273	2			N	-0-					27
*12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					27
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					27

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2340	3	12	9	N	11					128
09	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	2250	3	15	9	N	14					142
10	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2398	3	67	9	N	61	164	1			39
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					39
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					39
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					50
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					50
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-					50
11	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			N	-0-					50
12	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					50
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2093	-0-	-1007	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					47
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					47
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					47
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					28
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					28
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					28

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			N	-0-					49
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1418	3	3	9	N	3					52
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					52
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					52
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1437	2	3	9	N	3					55
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					55

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1134	3	20	9	N	18	83	1			52
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					52
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					52
*11	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-					52
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1079	2	13	9	N	12					39
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					39

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					114
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					114
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	3	47	9	N	43	68	1			89
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					89
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					89
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					89

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					27
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					27
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					27
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1103	2	1	9	N	1					28
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1136	2	4	9	N	4					32
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	N	5					29
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					29
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	3	14	9	N	13					42
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1246	2	9	9	N	8					50
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					50

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1091	2	44	9	N	40					40
12	1612	N	1107	-0-	-505	-0-	1097	2	10	9	N	9					49
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					49

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					45
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					45
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3453	3	74	9	N	67					112
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3244	2	77	9	N	70	160	1			22
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					22
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-					60
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	3	13	9	N	12					72
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					72
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					74
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1330	2	2	9	N	2					76
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					76

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					73
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					73
10	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	3			N	-0-					73
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1074	2	1	9	N	1					74
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					74
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					74

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					70
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2098	3	46	9	N	42					112
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2239	3	17	9	N	15					127
11	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2098	2	8	9	N	7					134
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2212	2	68	9	N	62	179	1			17
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					17

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	3			N	-0-					39
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	N	1					40
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	N	10					50
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					50
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					50
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					22
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	3			N	-0-					22
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1957	3	17	9	N	15					37
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1885	2	13	9	N	12					49
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					49
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					49

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					97
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	N	4					101
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1096	3	7	9	N	6					107
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					107
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	N	12					119
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					119

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

08	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					40
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					40
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					40
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					40
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					40
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3925	3	90	9	N	82	110	1			37
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					37
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3842	3	2	9	N	2					39
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3631	2	88	9	N	80	99	1			20
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3734	2	19	9	N	17					37
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					42

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1530	-0-		-609	-0-	1521	3	9	9	N	8					97
09	2070	N	1738	-0-		-332	-0-	1736	3	2	9	N	2					99
10	2139	N	1424	-0-		-715	-0-	1416	3	8	9	N	7					106
*11	1470	N	1262	-0-		-208	-0-	1262	2			N	-0-	1	7			105
12	1798	N	1040	-0-		-758	-0-	1040	2			N	-0-					105
01	1426	N	NO RPT	-0-		-1426	-0-					N	NO RPT					105

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2040	-0-		-68	-0-	2040	3			N	-0-					27
09	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	1962	3	25	9	N	23					50
10	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					55
11	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	1962	2	32	9	N	29					84
12	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	2061	2	33	9	N	30					114
01	2108	N	NO RPT	-0-		-2108	-0-					N	NO RPT					114

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	1561	3	9	9	N	8					57
09	1680	N	1482	-0-		-198	-0-	1465	3	17	9	N	15					72
10	1736	N	1542	-0-		-194	-0-	1538	3	4	9	N	4					76
11	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	1931	2	44	9	N	40	58	1			58
12	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	1680	2	19	9	N	17					75
01	1550	N	NO RPT	-0-		-1550	-0-					N	NO RPT					75

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1702	-0-		-282	-0-	1702	3			N	-0-					47
09	1920	N	1870	-0-		-50	-0-	1868	3	2	9	N	2					49
10	1953	N	1930	-0-		-23	-0-	1930	3			N	-0-					49
11	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1794	2			N	-0-					49
12	1922	N	1813	-0-		-109	-0-	1813	2			N	-0-					49
01	1922	N	NO RPT	-0-		-1922	-0-					N	NO RPT					49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-		-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
09	858	N	858	-0-		-0-	-0-	858	3			N	-0-					20
10	685	N	685	-0-		-0-	-0-	683	3	2	9	N	2					22
11	840	N	-0-	-0-		-840	-0-					N	-0-					22
12	980	N	980	-0-		-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					25
01	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-					N	NO RPT					25

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1054	-0-		-31	-0-	1048	3	6	9	N	5					50
09	1050	N	1036	-0-		-14	-0-	1034	3	2	9	N	2					52
10	1085	N	1055	-0-		-30	-0-	1055	3			N	-0-					52
11	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	1001	2	21	9	N	19					71
12	1085	N	1028	-0-		-57	-0-	1022	2	6	9	N	5					76
01	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					26
09	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					26
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					26
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					27
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					27
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	542	3	29	9	N	26	113	1			24
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					24
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					24
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					24
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					24
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					24

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3501	3	2	9	N	2					24
09	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2660	3	51	9	N	46					70
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					70
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3253	2	4	9	N	4					74
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					74
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					74

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					57
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					62
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1848	3	8	9	N	7					69
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	1767	2	2	9	N	2					71
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			N	-0-					71
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					71

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					55
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					55
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	946	3	2	9	N	2					57
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					69
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					69
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					69

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			N	-0-					35
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					35
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1559	3	3	9	N	3					94
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1480	3	14	9	N	13					107
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1544	3	13	9	N	12					119
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1478	2	3	9	N	3					122
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1533	2	48	9	N	44	159	1			7
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	7163	2228	3			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1772	-0-	1772	8935	1772	3			Y	-0-					52
10	3000	N	2615	-0-	-385	8550	2615	3			Y	-0-					52
11	3000	N	2264	-0-	-736	7814	2264	2			Y	-0-					52
12	10108	X	2294	-0-	-7814	-0-	2294	2			Y	-0-					52
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					52

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					27
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3111	3	17	9	N	15					42
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	2166	3	9	9	N	8					50
11	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	2539	2	15	9	N	14					64
12	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	2434	2	24	9	N	22					86
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					86

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1397	3	147	9	N	134	134	1			27
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					27
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					27
11	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	1302	2	2	9	N	2					29
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	N	16					45
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	3	2	9	N	2					27
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	N	5					32
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1154	3	17	9	N	15					47
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					47
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1156	2	13	9	N	12					59
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					59

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1102	3	43	9	N	39	108	1			35
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					35
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-					35
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					35
12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					35
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					35

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					7
09	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					7
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					7
11	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1588	2			N	-0-					7
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-					7
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					33
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					33
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1532	3	4	9	N	4					37
11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1450	2	20	9	N	18					55
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1479	2	13	9	N	12					67
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					26
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					26
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2002	3	12	9	N	11					37
11	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1892	2	43	9	N	39					76
12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1955	2	28	9	N	25					101
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					101

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	3	10	9	N	9					35
09	1740	N	308	-0-	-1432	-0-	291	3	17	9	N	15					50
10	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	19	3			N	-0-					50
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					50
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					50
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					40
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1167	3	11	9	N	10					50
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7					57
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1144	2	19	9	N	17					74
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1170	2	8	9	N	7					81
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					81

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1431	3			N	-0-					25
09	2220	N	1372	-0-	-848	-0-	1372	3			N	-0-					25
10	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	1379	3			N	-0-					25
11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					25
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					25
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1550	3	11	9	N	10					94
09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	1441	3	9	9	N	8					102
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1508	3	46	9	N	42	64	1			80
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1474	2	18	9	N	16	42	1			54
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					54
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					54

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2792	3	13	9	N	12					82
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2659	3	22	9	N	20					102
10	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2706	3	8	9	N	7					109
11	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2608	2	47	9	N	43	84	1			68
12	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					68
01	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					50
09	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1764	3	4	9	N	4					54
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1776	3	1	9	N	1					55
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1664	2	10	9	N	9					64
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1692	2	11	9	N	10					74
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					74

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					29
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1634	3	12	9	N	11					40
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1682	3	15	9	N	14					54
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1609	2	12	9	N	11					65
12	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					65
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					62
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	258	3	21	9	N	19					81
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					81
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					84
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					84
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					84

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2					99
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1155	3	28	9	N	25	50	1			74
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					74
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					74
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1129	2	1	9	N	1					75
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					75

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					37
09	4530	X	4370	-0-	-160	-0-	4370	3			N	-0-					37
10	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4461	3	22	9	N	20					57
11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4075	2	102	9	N	93	85	1			65
12	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4379	2	13	9	N	12					77
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					87
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					87
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					87
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2719	2	19	9	N	17					104
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7					111
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					15
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			N	-0-					15
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			N	-0-					15
*11	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			N	-0-					15
*12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					15
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					15

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					91
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					91
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					91
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					91
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					91
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					91

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			N	-0-					32
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-					32
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	3			N	-0-					32
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					32
12	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					32
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					23
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					23
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3692	3	41	9	N	37					60
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3597	2	26	9	N	24					84
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					84
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1550	3	6	9	N	5					44
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1494	3	7	9	N	6					50
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1523	3	17	9	N	15					65
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1467	2	8	9	N	7					72
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1492	2	14	9	N	13					85
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					85

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					26
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					26
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					26
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					26
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					49
12	795	X	373	-0-	-422	-0-	373	2			N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			N	-0-					47
09	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			N	-0-					47
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					47
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2					49
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	N	3					52
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					52

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1089	3	3	9	N	3					30
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					30
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					30
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1029	2	24	9	N	22					52
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					52

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	3	3	9	N	3					89
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	3	2	9	N	2					91
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	3	1	9	N	1					92
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3755	2	8	9	N	7					99
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3607	2	3	9	N	3					102
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	3	11	9	N	10					49
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3399	3	18	9	N	16					65
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3614	3	46	9	N	42					107
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3448	2	4	9	N	4					111
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					111
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2829	3	66	9	N	60					117
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					122
10	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2637	3	10	9	N	9					131
*11	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2554	2	22	9	N	20					151
12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2607	2	19	9	N	17	87	1			81
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					81

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					19
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					19
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					19
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					19
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1					20
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					28
09	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			N	-0-					28
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					28
11	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-					28
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					28
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					28

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14234	3	55	9	N	50					124
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14181	3	20	9	N	18					142
10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3			N	-0-					142
11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14468	2	268	9	N	244	190	1			196
12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					196
01	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					196

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	3			N	-0-					32
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					32
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					32
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					32
12	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2197	2			N	-0-					32
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					34
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					34
10	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					34
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					34
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	842	2	1	9	N	1					35
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-					10
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	3227	3			N	-0-					10
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					10
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3451	2	2	9	N	2					12
12	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					12
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					12

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					54
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					54
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					54
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					54
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					54
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					60
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					60
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1822	3	30	9	N	27					87
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					87
12	1829	N	208	-0-	-1621	-0-	208	2			N	-0-					87
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					87

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			N	-0-					7
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					7
10	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	3			N	-0-					7
11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-					7
12	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2			N	-0-					7
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					50
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					50
10	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					50
11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-					50
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					50
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3659	3	14	9	N	13					50
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	3	4	9	N	4					54
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3623	3	14	9	N	13					67
*11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3414	2	28	9	N	25					92
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3588	2	22	9	N	20	101	1			11
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					11

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	806	3	23	9	N	21					47
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	803	3	19	9	N	17					64
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					64
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1013	2	17	9	N	15					79
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	N	6					85
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					85

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					38
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					38
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	814	3	10	9	N	9					47
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	791	2	22	9	N	20					67
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	799	2	3	9	N	3					70
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					70

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	22	9	N	20					60
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					60
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1404	3	8	9	N	7					67
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1358	2	24	9	N	22					89
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1389	2	9	9	N	8					97
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					97

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					25
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					25
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					25
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					60
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					60
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8655	3	84	9	N	76					136
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8093	2	33	9	N	30	149	1			17
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8450	2	1	9	N	1					18
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5091	3	39	9	N	35	107	1			29
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					29
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					29
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4964	2	73	9	N	66					95
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5103	2	57	9	N	52					147
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					64
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					64
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					64
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

08	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					25
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					25
10	2945	N	2463	-0-	-482	-0-	2463	3			N	-0-					25
11	2850	N	2341	-0-	-509	-0-	2335	2	6	9	N	5					30
12	2976	N	2392	-0-	-584	-0-	2392	2			N	-0-					30
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					30

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	N	6					55
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					55
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					55
*11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					55
*12	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					55
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					55

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1772	3	69	9	N	63	128	1			24
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					24
10	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3			N	-0-					24
*11	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1666	2			N	-0-					24
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1740	2	28	9	N	25					49
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					49

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					62
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					62
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					62
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					62
*12	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					62
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					40
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					40
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					40
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					40
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					40
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1463	3	54	9	N	49	85	1			50
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					50
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					50
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1384	2	13	9	N	12					62
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1410	2	48	9	N	44					106
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					106

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9446	3	91	9	N	83	58	1			102
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9008	3	6	9	N	5					107
10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9253	3	6	9	N	5					112
11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	2	3	9	N	3					115
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9253	2	87	9	N	79	179	1			15
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4151	-0-	1051	1051	4151	3			N	-0-					99
09	3000	N	4110	-0-	1110	2161	4108	3	2	9	N	2					101
10	3100	N	4171	-0-	1071	3232	4107	3	64	9	N	58					159
11	7408	X	4176	-0-	-3232	-0-	4140	2	36	9	N	33	158	1			34
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					34
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1632	3	31	9	N	28					65
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1567	3	6	9	N	5					70
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1599	3	15	9	N	14					84
11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1531	2	25	9	N	23					107
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1553	2	10	9	N	9					116
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					116

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	576	3	3	9	N	3					109
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	551	3	2	9	N	2					111
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	584	3	33	9	N	30	120	1			21
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					21
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					21
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					21

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					42
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					42
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					42
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					42
12	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					42
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					29
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1651	3	14	9	N	13					42
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	3	11	9	N	10					52
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1595	2	13	9	N	12					64
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1634	2	9	9	N	8					72
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					16
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					16
10	3100	N	5193	-0-	2093	2093	5193	3			N	-0-					16
11	3000	N	4368	-0-	1368	3461	4342	2	26	9	N	24					40
12	3100	N	3297	-0-	197	3658	3295	2	2	9	N	2					42
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	2945					N	NO RPT					42

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					69
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					69
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					69
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					69
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	710	2	1	9	N	1					70
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					70

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					87
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					87
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					87
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					87
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4					91
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					91

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21	50	1			25
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					25
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					25
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	1372	2			N	-0-					25
12	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					25
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					25

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					29
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					29
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					29
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	1	7			28
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					28
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					87
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					87
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					87
11	660	N	412	-0-	-248	-0-	411	2	1	9	N	1					88
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					88
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					85
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	3	2	9	N	2					87
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	3	19	9	N	17					104
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					104
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	N	17					121
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					121

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					79
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					79
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					79
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					79
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1068	2	11	9	N	10					89
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					89

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1219	3	11	9	N	10					47
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					47
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					54
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1135	2	7	9	N	6					60
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1170	2	19	9	N	17					77
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					77

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	3			N	-0-					26
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					26
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	3			N	-0-					26
11	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5874	2	12	9	N	11					37
12	7006	X	6487	-0-	-519	-0-	6483	2	4	9	N	4					41
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					41

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					72
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					72
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					72
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					72
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					72
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					24
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					24
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					24
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					24
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	N	13					37
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					37

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2457	3	13	9	N	12					141
09	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2341	3	53	9	N	48	163	1			26
10	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			N	-0-					26
11	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	2298	2	1	9	N	1					27
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2579	2	17	9	N	15					42
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					39
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					39
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					39
11	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					39
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					39
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					117
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3402	3	79	9	N	72	161	1			28
10	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					28
11	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2746	2	21	9	N	19					47
12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2			N	-0-					47
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					47

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					25
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					25
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					25
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					25
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1450	3	8	9	N	7					35
09	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1231	3	6	9	N	5					40
10	1333	N	310	-0-	-1023	-0-	308	3	2	9	N	2					42
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					42
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1928	2	31	9	N	28					70
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					70

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					41
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3			N	-0-					41
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					41
11	1170	N	760	-0-	-410	-0-	736	2	24	9	N	22					63
12	1147	N	730	-0-	-417	-0-	724	2	6	9	N	5					68
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					68

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-	84	1			-0-
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	3	13	9	N	12					12
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2668	2	44	9	N	40					52
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					52
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					52

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	68	1			42
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					42
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1308	3	2	9	N	2					44
11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			N	-0-					44
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1289	2	23	9	N	21					65
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	3			N	-0-					27
09	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1953	3	11	9	N	10					37
10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	3	6	9	N	5					42
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1933	2	25	9	N	23					65
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1996	2	6	9	N	5					70
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					70

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					28
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	3	30	9	N	27					55
10	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1565	3	13	9	N	12					67
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1491	2	52	9	N	47	101	1			13
12	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					13
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					13

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1169	3	40	9	N	36	81	1			24
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					24
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					24
*11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-	1	7			23
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7					30
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					30

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					27
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					27
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	3	6	9	N	5					32
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1292	2	14	9	N	13					45
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					55
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					55

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					45
09	900	N	50	-0-	-850	-0-	50	3			N	-0-					45
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					45
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					45
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					45
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					45

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4717	-0-	4717	14213	4717	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		4672	-0-	4672	18885	4672	3			Y	-0-					20
10	23975	X	5090	-0-	-18885	-0-	5032	3	58	9	Y	53	58	1			15
*11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					15
*12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5197	2	26	9	Y	24					39
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					39

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					29
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9	9	N	8					37
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					37
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	N	15					52
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2874	-0-	2874	7706	2874	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	10228	2522	3			Y	-0-					20
10	3000	N	2766	-0-	-234	9994	2708	3	58	9	Y	53	58	1			15
*11	3000	N	2532	-0-	-468	9526	2532	2			Y	-0-					15
*12	3100	N	2557	-0-	-543	8983	2547	2	10	9	Y	9					24
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	6317					Y	NO RPT					24

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	3816	3	29	9	N	26	142	1			25
09	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	3663	3			N	-0-					25
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4431	3	11	9	N	10					35
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4125	2	24	9	N	22					57
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4153	2	155	9	N	141	183	1			15
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					15

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					86
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					86
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					86
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	629	2	45	9	N	41					127
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					127

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					115
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					115
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					115
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					115
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2					117
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					117

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7247	3	53	9	N	48	182	1			45
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					45
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6961	3	100	9	N	91					136
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6813	2	77	9	N	70	176	1			30
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6792	2	22	9	N	20					50
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					37
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					37
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8					45
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					55
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					64
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	713	1	8234	3	N	-0-					144
09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	690	1	10902	3	N	-0-					144
10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	713	1	10166	3	N	53	177	1			20
							58	9									
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	540	1	8455	2	N	-0-					20
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	9393	2	N	-0-					20
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4871	-0-	-895	-0-	4871	3			N	-0-					25
09	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4711	3			N	-0-					25
10	5766	X	4815	-0-	-951	-0-	4815	3			N	-0-					25
*11	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	4483	2			N	-0-					25
*12	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4863	2			N	-0-					25
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2808	X	543	-0-	-2265	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5696	3	80	9	N	73	100	1			27
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					27
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					27
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5867	2	110	9	N	100					127
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5810	2	78	9	N	71					198
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					198

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	3			N	-0-					27
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	4938	3	6	9	N	5					32
10	6076	X	5079	-0-	-997	-0-	5070	3	9	9	N	8					40
*11	5880	X	4947	-0-	-933	-0-	4872	2	75	9	N	68	44	1			64
*12	5270	X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-					64
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	1058	3	13	9	N	12					89
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	3	7	9	N	6					95
10	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	3			N	-0-					95
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					96
12	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	2			N	-0-					96
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7173	-0-	-2096	-0-	7173	3			N	-0-					47
09	9000	X	6319	-0-	-2681	-0-	6277	3	42	9	N	38					85
10	9548	X	6279	-0-	-3269	-0-	6234	3	45	9	N	41					126
11	9240	X	6121	-0-	-3119	-0-	6069	2	52	9	N	47					173
12	9548	X	6764	-0-	-2784	-0-	6694	2	70	9	N	64	193	1			44
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					44

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	7902	3			N	-0-					64
09	7950	X	7567	-0-	-383	-0-	7567	3			N	-0-					64
10	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	7797	3			N	-0-					64
11	7710	X	7486	-0-	-224	-0-	7486	2			N	-0-					64
12	7905	X	7645	-0-	-260	-0-	7645	2			N	-0-					64
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			N	-0-					64
09	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	2287	3	3	9	N	3					67
10	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2267	3	13	9	N	12					79
11	2610	X	2168	-0-	-442	-0-	2168	2			N	-0-					79
12	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2033	2	35	9	N	32					111
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					111

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	12	1	5681	3	N	57	71	1			26
							63	9									
09	6630	X	5423	-0-	-1207	-0-	12	1	5380	3	N	28					54
							31	9									
10	6851	X	5596	-0-	-1255	-0-	12	1	5551	3	N	30					84
							33	9									
11	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	5224	2	96	9	N	87	101	1			70
12	5766	X	3841	-0-	-1925	-0-	3831	2	10	9	N	9					79
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					79

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	12	1	4074	3	N	147	101	1			76
							162	9									
09	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	12	1	4237	3	N	-0-					76
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	12	1	4574	3	N	155	176	1			55
							171	9									
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					55
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					55
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	3			N	-0-					27
09	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			N	-0-					27
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					27
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					27
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	2	24	9	N	22					49
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4649	3	39	9	N	35					99
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	3	7	9	N	6					105
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3845	3	10	9	N	9					114
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3397	2	14	9	N	13					127
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	N	32					159
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					159

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					105
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					105
10	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4387	3			N	-0-					105
*11	5400	X	4817	-0-	-583	-0-	4760	2	57	9	N	52	145	1			12
*12	5580	X	4166	-0-	-1414	-0-	4166	2			N	-0-					12
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					12

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7354	3	22	9	N	20					142
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					142
10	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7147	3	51	9	N	46					188
11	7260	X	6716	-0-	-544	-0-	6688	2	28	9	N	25					213
12	7502	X	6816	-0-	-686	-0-	6772	2	44	9	N	40					253
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					253

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6	1	7702	3	N	-0-					88
09	7170	X	6905	-0-	-265	-0-	6	1	6873	3	N	24					112
							26	9									
10	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	6	1	7292	3	N	10					122
							11	9									
11	7470	X	6761	-0-	-709	-0-	6705	2	56	9	N	51					173
12	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	7052	2	22	9	N	20					193
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					193

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6599	-0-	6599	22062	6599	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5902	-0-	5902	27964	5902	3			Y	-0-					20
10	34391	X	6427	-0-	-27964	-0-	6369	3	58	9	Y	53	58	1			15
*11	6300	X	5697	-0-	-603	-0-	5697	2			Y	-0-					15
*12	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5940	2	48	9	Y	44					59
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	4	1	5625	3	N	82	170	1			26
							90	9									
09	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	4	1	5445	3	N	4					30
							4	9									
10	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	4	1	5459	3	N	40					70
							44	9									
11	5610	X	5433	-0-	-177	-0-	5316	2	117	9	N	106	41	1			135
12	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	5344	2	85	9	N	77	185	1			27
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					27

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	4	1	2089	3	N	17	65	1			25
							19	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	4	1	2019	3	N	-0-					25
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	4	1	2059	3	N	-0-					25
11	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					25
12	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2029	2	2	9	N	2					27
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					27

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					57
09	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	3			N	-0-					57
10	9982	X	9826	-0-	-156	-0-	9826	3			N	-0-					57
11	9660	X	9198	-0-	-462	-0-	9198	2			N	-0-					57
12	9920	X	9331	-0-	-589	-0-	9331	2			N	-0-					57
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					57

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8323	3	55	9	N	50					110
09	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	7891	3	48	9	N	44	128	1			26
10	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	8016	3	18	9	N	16					42
11	8190	X	7815	-0-	-375	-0-	7740	2	75	9	N	68					110
12	8432	X	8050	-0-	-382	-0-	7965	2	85	9	N	77	167	1			20
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					20

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	8173	3			N	-0-					26
09	8640	X	8411	-0-	-229	-0-	8388	3	23	9	N	21					47
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	3			N	-0-					47
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					47
12	8680	X	8609	-0-	-71	-0-	8570	2	39	9	N	35					82
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					82

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	725	1	3376	3	N	107	169	1			65
							118	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	702	1	3283	3	N	-0-					65
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	725	1	2541	3	N	63	73	1			55
							69	9									
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					55
*12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	19					74
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5864	3	52	9	N	47					131
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5412	3	114	9	N	104	184	1			51
10	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5648	3			N	-0-					51
11	5790	X	5622	-0-	-168	-0-	5612	2	10	9	N	9					60
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5831	2	177	9	N	161	186	1			35
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					35

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					32
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					127
09	9360	X	9086	-0-	-274	-0-	9000	3	86	9	N	78	178	1			27
10	9672	X	8995	-0-	-677	-0-	8970	3	25	9	N	23					50
11	8970	X	8860	-0-	-110	-0-	8825	2	35	9	N	32					82
12	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8927	2	33	9	N	30					112
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					112

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					29
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	713	1	5909	3	N	-0-					34
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	690	1	5383	3	N	-0-					34
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	713	1	5857	3	N	1					35
							1	9									
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5698	2	8	9	N	7					42
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5501	2	4	9	N	4					46
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					46

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	9091	-0-	-85	-0-	8986	3	105	9	N	95					142
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8987	3	37	9	N	34	151	1			25
10	9300	X	9275	-0-	-25	-0-	9264	3	11	9	N	10					35
11	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	8607	2	92	9	N	84					119
12	9300	X	8709	-0-	-591	-0-	8709	2			N	-0-					119
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	7446	3	30	9	N	27					52
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7848	3	92	9	N	84					136
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8427	3	30	9	N	27	138	1			25
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7584	2	52	9	N	47					72
12	8215	X	7827	-0-	-388	-0-	7728	2	99	9	N	90	147	1			15
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					15

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	713	1	7498	3	N	44	166	1			27
							48	9									
09	7740	X	7547	-0-	-193	-0-	690	1	6849	3	N	7					34
							8	9									
10	7998	X	5782	-0-	-2216	-0-	713	1	5007	3	N	56					90
							62	9									
11	7740	X	5257	-0-	-2483	-0-	540	1	4658	2	N	54	95	1			49
							59	9									
12	7998	X	4899	-0-	-3099	-0-	558	1	4251	2	N	82	111	1			20
							90	9									
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					20

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5226	3	33	9	N	30	181	1			26
09	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	5023	3	21	9	N	19					45
10	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4855	3	26	9	N	24					69
11	5100	X	4119	-0-	-981	-0-	4099	2	20	9	N	18					87
12	5270	X	3904	-0-	-1366	-0-	3872	2	32	9	N	29					116
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					116

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		218	-0-	218	572	218	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		230	-0-	230	802	230	3			Y	-0-					20
10	1043	N	241	-0-	-802	-0-	241	3			Y	-0-					20
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					20
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					20
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8027	-0-	-374	-0-	8027	3			N	-0-					39
09	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	3			N	-0-					39
10	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7849	3			N	-0-					39
11	7770	X	7559	-0-	-211	-0-	7540	2	19	9	N	17					56
12	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	2			N	-0-					56
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	242	1	6378	3	N	104	180	1			83
							114	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	234	1	4663	3	N	-0-					83
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	242	1	5381	3	N	73					156
							80	9									
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	328	1	3452	2	N	75					231
							83	9									
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	376	1	6147	2	N	75	179	1			127
							83	9									
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					127

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	242	1	7121	3	N	112	110	1			94
							123	9									
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	234	1	7721	3	N	-0-					94
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	242	1	7295	3	N	72					166
							79	9									
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	346	1	7021	2	N	90	191	1			65
							99	9									
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	347	1	6835	2	N	22					87
							24	9									
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					87

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	242	1	6545	3	N	110	156	1			54
							121	9									
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	234	1	6619	3	N	-0-					54
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	242	1	6693	3	N	-0-					54
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	377	1	5866	2	N	-0-					54
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	362	1	7036	2	N	-0-					54
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					54

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	713	1	7714	3	N	-0-					69
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	690	1	7066	3	N	-0-					69
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	667	1	6904	3	N	-0-					69
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	690	1	5439	2	N	1					70
							1	9									
12	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	713	1	6386	2	N	57					127
							63	9									
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					127

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	6	1	3986	3	N	101	128	1			26
							111	9									
09	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	6	1	3734	3	N	-0-					26
10	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	6	1	3794	3	N	-0-					26
11	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	2			N	-0-					26
12	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	3724	2			N	-0-					26
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6	1	6673	3	N	126	132	1			26
							139	9									
09	6720	X	6439	-0-	-281	-0-	6	1	6418	3	N	14					40
							15	9									
10	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	6	1	6579	3	N	168	183	1			25
							185	9									
11	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	6324	2	131	9	N	119	34	1			110
12	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6491	2	128	9	N	116	185	1			41
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					41

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	7	1	16151	3	N	73	65	1			137
							80	9									
09	15360	X	15143	-0-	-217	-0-	6	1	15137	3	N	-0-					137
10	15965	X	14134	-0-	-1831	-0-	6	1	14124	3	N	4					141
							4	9									
11	15720	X	11842	-0-	-3878	-0-	113	1	11710	2	N	17					158
							19	9									
12	16244	X	15573	-0-	-671	-0-	15573	2			N	-0-					158
01	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					158

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7263	3	9	9	N	8					69
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8661	3	162	9	N	147	162	1			54
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					54
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9615	2	40	9	N	36					90
12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10349	2	147	9	N	134	172	1			52
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					52

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					26
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					26
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					26
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					26
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	9126	-0-	-112	-0-	8992	3	134	9	N	122	341	1	52
09	8940	X	7590	-0-	-1350	-0-	7467	3	123	9	N	112	84	1	80
10	9238	X	7475	-0-	-1763	-0-	7472	3	3	9	N	3			83
11	8940	X	6321	-0-	-2619	-0-	6309	2	12	9	N	11			94
12	9238	X	5852	-0-	-3386	-0-	5775	2	77	9	N	70			164
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			164

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	362	1	8529	3	N	53	113	1	77
							58	9							
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	351	1	8133	3	N	27			104
							30	9							
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	362	1	8483	3	N	46			150
							51	9							
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	300	1	5523	2	N	37	130	1	57
							41	9							
12	5890	X	3831	-0-	-2059	-0-	307	1	3485	2	N	35			92
							39	9							
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			92

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	362	1	4697	3	N	18	75	1	77
							20	9							
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	351	1	4234	3	N	7			84
							8	9							
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-			84
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	390	1	3316	2	N	19	59	1	44
							21	9							
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	406	1	5161	2	N	14			58
							15	9							
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			58

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	108	172	1	53
							119	9							
09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	37			90
							41	9							
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	12	1	11088	3	N	170	186	1	74
							187	9							
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10683	2	188	9	N	171	181	1	64
12	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11000	2	175	9	N	159	198	1	25
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4043	-0-	943	6957	713	1	3309	3	N	19	75	1			98
							21	9									
09	9794	X	2837	-0-	-6957	-0-	690	1	2095	3	N	47	70	1			75
							52	9									
10	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	713	1	1479	3	N	-0-					75
11	3000	X	1084	-0-	-1916	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					75
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	77	1	3949	2	N	39					114
							43	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					114

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	3	N	-0-					61
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	4909	3	N	135	107	1			89
							149	9									
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	713	1	5352	3	N	30					119
							33	9									
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	508	1	4209	2	N	50	76	1			93
							55	9									
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	513	1	3953	2	N	41					134
							45	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					134

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	6	1	3155	3	N	3					42
							3	9									
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	6	1	3101	3	N	18					60
							20	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	6	1	3341	3	N	10					70
							11	9									
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4032	2	2	9	N	2					72
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4364	2	54	9	N	49					121
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					121

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	725	1	5566	3	N	44	108	1			53
							48	9									
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	702	1	8127	3	N	-0-					53
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	725	1	6985	3	N	16					69
							18	9									
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	483	1	5544	2	N	84	109	1			44
							92	9									
12	5425	X	5091	-0-	-334	-0-	495	1	4578	2	N	16					60
							18	9									
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					60

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	6	1	17473	3	N	10					115
							11	9									
09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	6	1	14524	3	N	20					135
							22	9									
10	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	6	1	15320	3	N	74	156	1			53
							81	9									
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14616	2	24	9	N	22					75
12	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13588	2	86	9	N	78					153
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	719	1	2999	3	N	-0-					51
09	3000	N	8092	-0-	5092	5092	696	1	7396	3	N	-0-					51
10	3100	N	8293	-0-	5193	10285	719	1	7574	3	N	-0-					51
11	15171	X	4886	-0-	-10285	-0-	690	1	4196	2	N	-0-					51
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	713	1	4132	2	N	27					78
							30	9									
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	713	1	6078	3	N	-0-					30
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	690	1	5512	3	N	-0-					30
10	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	713	1	5584	3	N	5					35
							6	9									
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	690	1	4923	2	N	9					44
							10	9									
12	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	713	1	5223	2	N	7					51
							8	9									
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					51

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9714	-0-	-268	-0-	9656	3	58	9	N	53					90
09	9660	X	9296	-0-	-364	-0-	9296	3			N	-0-					90
10	9765	X	9252	-0-	-513	-0-	9200	3	52	9	N	47					137
11	9450	X	8287	-0-	-1163	-0-	8281	2	6	9	N	5					142
12	9765	X	8807	-0-	-958	-0-	8807	2			N	-0-					142
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					142

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12492	-0-	-435	-0-	12492	3			N	-0-					47
09	12510	X	12025	-0-	-485	-0-	12025	3			N	-0-					47
10	12741	X	12404	-0-	-337	-0-	12404	3			N	-0-					47
11	12090	X	11781	-0-	-309	-0-	11781	2			N	-0-					47
12	12493	X	12183	-0-	-310	-0-	12183	2			N	-0-					47
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	3			N	-0-					111
09	7530	X	3654	-0-	-3876	-0-	3654	3			N	-0-					111
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			N	-0-					111
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7074	2	2	9	N	2					113
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					113
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					113

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	12	-0-	-701	-0-	5	1	7	9	N	6	118	1			27
09	690	X	6	-0-	-684	-0-	6	1			N	-0-					27
10	713	X	29	-0-	-684	-0-	29	1			N	-0-					27
11	690	X	47	-0-	-643	-0-	46	1	1	2	N	-0-					27
12	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					27
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8167	-0-	-48	-0-	8166	3	1	9	N	1					83
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			N	-0-					83
10	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8950	3	2	9	N	2					85
11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8602	2	2	9	N	2					87
12	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	8667	2			N	-0-					87
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					87

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	6970	3			N	-0-					27
09	6810	X	6715	-0-	-95	-0-	6715	3			N	-0-					27
10	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6661	3			N	-0-					27
11	6750	X	6474	-0-	-276	-0-	6461	2	13	9	N	12					39
12	6975	X	6184	-0-	-791	-0-	6138	2	46	9	N	42					81
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					81

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	357	1	7453	3	N	3					65
							3	9									
09	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	391	1	6380	3	N	27					92
							30	9									
10	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	357	1	6490	3	N	22					114
							24	9									
11	7560	X	3629	-0-	-3931	-0-	493	1	3118	2	N	16					130
							18	9									
12	7812	X	417	-0-	-7395	-0-	204	1	209	2	N	4					134
							4	9									
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					134

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7050	-0-	7050	19441	362	1	6591	3	Y	88	162	1			26
							97	9									
09	DLQ G-10		6477	-0-	6477	25918	351	1	6126	3	Y	-0-					26
10	33426	X	7508	-0-	-25918	-0-	362	1	7146	3	Y	-0-					26
11	6450	X	4820	-0-	-1630	-0-	327	1	4475	2	Y	16					42
							18	9									
12	6605	X	5248	-0-	-1357	-0-	354	1	4846	2	Y	44	66	1			20
							48	9									
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					20

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	368	1	7568	3	N	73	168	1			54
							80	9									
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	322	1	10803	3	N	-0-					54
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	184	1	10497	3	N	33					87
							36	9									
*11	10110	X	10052	-0-	-58	-0-	1	1	9992	2	N	54					141
							59	9									
12	11501	X	10221	-0-	-1280	-0-	10102	2	119	9	N	108	180	1			69
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	10527	-0-	-6709	-0-	357	1	10163	3	N	6					40
							7	9									
09	16680	X	9259	-0-	-7421	-0-	380	1	8851	3	N	25					65
							28	9									
10	17174	X	9981	-0-	-7193	-0-	541	1	9405	3	N	32					97
							35	9									
11	12990	X	6480	-0-	-6510	-0-	689	1	5772	2	N	17					114
							19	9									
12	11129	X	6391	-0-	-4738	-0-	713	1	5655	2	N	21					135
							23	9									
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					135

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	10240	-0-	-145	-0-	6	1	10224	3	N	9					67
							10	9									
09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	6	1	9447	3	N	50					117
							55	9									
10	11222	X	8472	-0-	-2750	-0-	6	1	8465	3	N	1					118
							1	9									
11	10860	X	9903	-0-	-957	-0-	9902	2	1	9	N	1					119
12	11222	X	9936	-0-	-1286	-0-	9936	2			N	-0-					119
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					119

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6442	-0-	6442	20136	362	1	6080	3	Y	-0-					108
09	DLQ G-10		6555	-0-	6555	26691	351	1	6082	3	Y	111	97	1			122
							122	9									
10	32630	X	5939	-0-	-26691	-0-	362	1	5577	3	Y	-0-					122
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	363	1	6107	2	Y	17					139
							19	9									
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	359	1	5923	2	Y	131	124	1			146
							144	9									
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					146

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12560	-0-	-584	-0-	6	1	12482	3	N	65	147	1			65
							72	9									
09	12540	X	10663	-0-	-1877	-0-	6	1	10635	3	N	20					85
							22	9									
10	12338	X	7793	-0-	-4545	-0-	6	1	7787	3	N	-0-					85
11	12150	X	10404	-0-	-1746	-0-	10404	2			N	-0-					85
12	12555	X	10532	-0-	-2023	-0-	10532	2			N	-0-					85
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					85

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	368	-0-	-2391	-0-	357	1	11	3	N	-0-					77
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	299	1			N	-0-					77
10	372	X	357	-0-	-15	-0-	357	1			N	-0-					77
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	510	1	338	2	N	1					78
							1	9									
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	527	1	7953	2	N	58					136
							64	9									
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	8597	-0-	-2036	-0-	713	1	7884	3	N	-0-					65
09	10800	X	8274	-0-	-2526	-0-	690	1	7553	3	N	28					93
							31	9									
10	11160	X	8415	-0-	-2745	-0-	713	1	7661	3	N	37					130
							41	9									
11	10800	X	7223	-0-	-3577	-0-	502	1	6671	2	N	45					175
							50	9									
12	9331	X	7762	-0-	-1569	-0-	170	1	7563	2	N	26					201
							29	9									
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					201

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	12	1	7645	3	N	-0-					88
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					88
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	12	1	8832	3	N	84					172
							92	9									
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	63					235
12	6758	X	5363	-0-	-1395	-0-	5345	2	18	9	N	16					251
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					251

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6301	-0-	-1759	-0-	357	1	5944	3	N	-0-					53
09	7800	X	4933	-0-	-2867	-0-	127	1	4806	3	N	-0-					53
10	7998	X	5674	-0-	-2324	-0-	5661	3	13	9	N	12					65
11	7740	X	5545	-0-	-2195	-0-	18	1	5495	2	N	29					94
							32	9									
12	7998	X	5638	-0-	-2360	-0-	288	1	5342	2	N	7					101
							8	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					101

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					85
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					86
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					86

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	785	-0-	-3369	-0-	785	3			N	-0-					51
09	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					51
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					51
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					52
12	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	374	1	7496	2	N	20					72
							22	9									
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6609	-0-	-428	-0-	357	1	6252	3	N	-0-					53
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	564	1	6302	3	N	-0-					53
10	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	713	1	6036	3	N	27					80
							30	9									
11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	540	1	13617	2	N	48					128
							53	9									
12	7037	X	5311	-0-	-1726	-0-	558	1	4727	2	N	24					152
							26	9									
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					152

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	6	1	7366	3	N	62	179	1			37
							68	9									
09	8220	X	6644	-0-	-1576	-0-	40	1	6538	3	N	60					97
							66	9									
10	8308	X	7245	-0-	-1063	-0-	213	1	6986	3	N	42					139
							46	9									
11	8040	X	6334	-0-	-1706	-0-	337	1	5898	2	N	90	190	1			39
							99	9									
12	7998	X	3647	-0-	-4351	-0-	186	1	3461	2	N	-0-					39
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					39

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7113	-0-	-1877	-0-	719	1	6322	3	N	65	46	1			124
							72	9									
09	8700	X	6331	-0-	-2369	-0-	661	1	5618	3	N	47					171
							52	9									
10	8990	X	6397	-0-	-2593	-0-	512	1	5813	3	N	65	179	1			57
							72	9									
11	8700	X	4518	-0-	-4182	-0-	690	1	3826	2	N	2					59
							2	9									
12	8308	X	6476	-0-	-1832	-0-	713	1	5763	2	N	-0-					59
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					59

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	719	1	9308	3	N	-0-					55
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	696	1	8725	3	N	-0-					55
10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	719	1	9988	3	N	12					67
							13	9									
11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	540	1	9456	2	N	38					105
							42	9									
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	558	1	8830	2	N	53					158
							58	9									
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					158

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	719	1	6129	3	N	-0-					30
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	696	1	5981	3	N	-0-					30
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	719	1	6403	3	N	87					117
							96	9									
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	540	1	5740	2	N	2					119
							2	9									
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	558	1	4818	2	N	67	174	1			12
							74	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7401	-0-	-1093	-0-	12	1	7389	3	N	-0-					27
09	8220	X	6660	-0-	-1560	-0-	12	1	6646	3	N	2					29
							2	9									
10	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	12	1	6893	3	N	31					60
							34	9									
11	7680	X	6759	-0-	-921	-0-	6720	2	39	9	N	35					95
12	7409	X	6910	-0-	-499	-0-	6886	2	24	9	N	22					117
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					117

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					25
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					25
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					25
11	150	X	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					25
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

08	6324	X	6233	-0-	-91	-0-	12	1	6221	3	N	-0-					102
09	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	12	1	6004	3	N	-0-					102
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	12	1	6577	3	N	-0-					102
11	6300	X	5883	-0-	-417	-0-	5876	2	7	9	N	6					108
12	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-					108
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					108

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

08	DLQ G-10		6327	-0-	6327	19506	6310	3	17	9	Y	15					139
09	DLQ G-10		6313	-0-	6313	25819	6289	3	24	9	Y	22					161
10	32133	X	6314	-0-	-25819	-0-	6306	3	8	9	Y	7					168
11	6570	X	6052	-0-	-518	-0-	6026	2	26	9	Y	24	176	1			16
12	6789	X	6305	-0-	-484	-0-	6305	2			Y	-0-					16
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	24937	362	1	9029	3	Y	2					59
							2	9									
09	DLQ G-10		8385	-0-	8385	33322	351	1	7973	3	Y	55					114
							61	9									
10	42383	X	9061	-0-	-33322	-0-	362	1	8693	3	Y	5					119
							6	9									
11	9090	X	6283	-0-	-2807	-0-	598	1	5646	2	Y	35					154
							39	9									
12	9393	X	7653	-0-	-1740	-0-	639	1	7013	2	Y	1					155
							1	9									
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					155

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

08	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	6	1	6928	3	N	16	173	1			54
							18	9									
09	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	6	1	6596	3	N	165	107	1			112
							182	9									
10	7378	X	6697	-0-	-681	-0-	6	1	6691	3	N	-0-					112
11	7020	X	6439	-0-	-581	-0-	6374	2	65	9	N	59	99	1			72
12	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6605	2	102	9	N	93	83	1			82
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					82

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

08	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6	1	6540	3	N	177	253	1			91
							195	9									
09	6900	X	6349	-0-	-551	-0-	6	1	6304	3	N	35	73	1			53
							39	9									
10	7099	X	6430	-0-	-669	-0-	6	1	6404	3	N	18					71
							20	9									
11	6660	X	6209	-0-	-451	-0-	6122	2	87	9	N	79	90	1			60
12	6789	X	6368	-0-	-421	-0-	6282	2	86	9	N	78	108	1			30
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					30

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

08	10323	X	9434	-0-	-889	-0-	9404	3	30	9	N	27					96
09	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	8758	3	31	9	N	28					124
10	10168	X	9740	-0-	-428	-0-	9709	3	31	9	N	28					152
11	9840	X	9084	-0-	-756	-0-	9028	2	56	9	N	51					203
12	9858	X	8663	-0-	-1195	-0-	8641	2	22	9	N	20	179	1			44
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					44

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

08	11718	X	9212	-0-	-2506	-0-	9212	3			N	-0-					69
09	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9626	3	23	9	N	21					90
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10566	3	42	9	N	38					128
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9790	2	67	9	N	61					189
12	9982	X	9738	-0-	-244	-0-	9670	2	68	9	N	62	187	1			64
01	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	5884	2037	3	24	9	Y	22					82
09	DLQ G-10		1116	-0-	1116	7000	1110	3	6	9	Y	5					87
10	7723	X	723	-0-	-7000	-0-	723	3			Y	-0-					87
11	1830	X	709	-0-	-1121	-0-	709	2			Y	-0-					87
12	1111	N	992	-0-	-119	-0-	992	2			Y	-0-					87
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					87

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	725	1	5763	3	N	120	168	1			79
							132	9									
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	702	1	5395	3	N	-0-					79
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	725	1	4731	3	N	60					139
							66	9									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	690	1	3725	2	N	74	174	1			39
							81	9									
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	713	1	3450	2	N	-0-					39
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					39

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5228	362	1	2169	3	Y	-0-					91
09	DLQ G-10		1838	-0-	1838	7066	351	1	1462	3	Y	23					114
							25	9									
10	9680	X	2614	-0-	-7066	-0-	362	1	2227	3	Y	23					137
							25	9									
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	463	1	5987	2	Y	24					161
							26	9									
12	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	457	1	12530	2	Y	105	186	1			80
							116	9									
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					80

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	725	1	6790	3	N	37					151
							41	9									
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	702	1	8043	3	N	3					154
							3	9									
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	725	1	8277	3	N	29					183
							32	9									
11	7830	X	5650	-0-	-2180	-0-	379	1	5243	2	N	25					208
							28	9									
12	9052	X	6239	-0-	-2813	-0-	393	1	5828	2	N	16					224
							18	9									
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					224

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	9802	-0-	-1699	-0-	719	1	9081	3	N	2					52
							2	9									
09	11130	X	11011	-0-	-119	-0-	696	1	10315	3	N	-0-					52
10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	719	1	10722	3	N	75					127
							83	9									
11	11130	X	10579	-0-	-551	-0-	545	1	9949	2	N	77	185	1			19
							85	9									
12	11501	X	10867	-0-	-634	-0-	563	1	10304	2	N	-0-					19
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	75	1	9173	3	N	45					102
							50	9									
09	8970	X	8404	-0-	-566	-0-	6	1	8365	3	N	30					132
							33	9									
10	9269	X	8075	-0-	-1194	-0-	6	1	8029	3	N	36					168
							40	9									
11	9000	X	5080	-0-	-3920	-0-	7	1	5018	2	N	50	189	1			29
							55	9									
12	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7	1	7624	2	N	-0-					29
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					29

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	12	1	10523	3	N	33					102
							36	9									
09	10710	X	9732	-0-	-978	-0-	12	1	9705	3	N	14					116
							15	9									
10	10881	X	9951	-0-	-930	-0-	12	1	9892	3	N	43					159
							47	9									
11	10290	X	9469	-0-	-821	-0-	9461	2	8	9	N	7					166
12	10571	X	9813	-0-	-758	-0-	9811	2	2	9	N	2					168
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					168

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6286	-0-	-410	-0-	690	1	5596	3	N	-0-					132
09	7440	X	6053	-0-	-1387	-0-	690	1	5348	3	N	14					146
							15	9									
10	7688	X	6024	-0-	-1664	-0-	713	1	5294	3	N	15					161
							17	9									
11	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	371	1	4672	2	N	22					183
							24	9									
12	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	382	1	5495	2	N	25					208
							28	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					208

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	725	1	9897	3	N	-0-					52
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	702	1	9404	3	N	109					161
							120	9									
10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	725	1	8903	3	N	68	156	1			73
							75	9									
*11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	690	1	8423	2	N	37	1	7			109
							41	9									
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	713	1	8173	2	N	38					147
							42	9									
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5302	-0-	5302	15062	719	1	4583	3	Y	-0-					79
09	DLQ G-10		4180	-0-	4180	19242	696	1	3484	3	Y	-0-					79
10	22351	X	3109	-0-	-19242	-0-	581	1	2521	3	Y	6					85
							7	9									
11	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	621	1	4123	2	Y	1					86
							1	9									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	713	1	2921	2	Y	16					102
							18	9									
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					102

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	6358	3	N	21	140	1			89
							23	9									
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	702	1	5782	3	N	25					114
							28	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	725	1	5756	3	N	3					117
							3	9									
11	6840	X	3258	-0-	-3582	-0-	690	1	2566	2	N	2					119
							2	9									
12	7068	X	3164	-0-	-3904	-0-	713	1	2451	2	N	-0-					119
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					119

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

08	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	12	1	1708	3	N	-0-					56
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	N	20					76
							22	9									
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	12	1	6606	3	N	7					83
							8	9									
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6009	2	101	9	N	92	95	1			80
12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5957	2	32	9	N	29	67	1			42
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					42

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	6	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	N	30					30
							33	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	3	N	-0-					30
*11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					30
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12527	6	1	5994	3	Y	-0-					144
09	DLQ G-10		5467	-0-	5467	17994	6	1	5381	3	Y	73	175	1			42
							80	9									
10	21985	X	3991	-0-	-17994	-0-	6	1	3985	3	Y	-0-					42
*11	5820	X	2549	-0-	-3271	-0-	2549	2			Y	-0-					42
12	4493	X	3349	-0-	-1144	-0-	3336	2	13	9	Y	12					54
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					54

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	465	-0-	-2697	-0-	374	1	91	3	N	-0-					94
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	696	1	3084	3	N	38					132
							42	9									
10	3999	X	2001	-0-	-1998	-0-	627	1	1374	3	N	-0-					132
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-	457	1			N	2					134
12	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	656	1	2776	2	N	-0-					134
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					134

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	9422	517	1	4697	3	Y	35	162	1			27
							39	9									
09	DLQ G-10		4876	-0-	4876	14298	501	1	4375	3	Y	-0-					27
10	19089	X	4791	-0-	-14298	-0-	517	1	4244	3	Y	27					54
							30	9									
11	5070	X	2080	-0-	-2990	-0-	387	1	1670	2	Y	21					75
							23	9									
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	402	1	4009	2	Y	10					85
							11	9									
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					85

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9227	-0-	-166	-0-	12	1	9215	3	N	-0-					27
09	9690	X	8361	-0-	-1329	-0-	12	1	8324	3	N	23					50
							25	9									
10	10013	X	8536	-0-	-1477	-0-	12	1	8487	3	N	34					84
							37	9									
11	9690	X	9139	-0-	-551	-0-	9071	2	68	9	N	62					146
12	9703	X	9027	-0-	-676	-0-	8991	2	36	9	N	33	168	1			11
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					11

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	702	1	11704	3	N	25					126
							28	9									
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	702	1	10705	3	N	17					143
							19	9									
10	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	725	1	11151	3	N	69	160	1			52
							76	9									
11	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	540	1	10539	2	N	15					67
							17	9									
12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	558	1	12414	2	N	52					119
							57	9									
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	725	1	9856	3	N	23					55
							25	9									
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	702	1	8045	3	N	44					99
							48	9									
10	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	725	1	8468	3	N	15					114
							17	9									
11	10260	X	8608	-0-	-1652	-0-	701	1	7879	2	N	25					139
							28	9									
12	10602	X	8220	-0-	-2382	-0-	725	1	7428	2	N	61	186	1			14
							67	9									
01	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					14

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	725	1	8151	3	N	-0-					51
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	702	1	7515	3	N	13					64
							14	9									
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	725	1	7403	3	N	14					78
							15	9									
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	690	1	6003	2	N	12					90
							13	9									
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	644	1	6090	2	N	34					124
							37	9									
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					124

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7577	-0-	-2064	-0-	362	1	7117	3	N	89					144
							98	9									
09	9330	X	6882	-0-	-2448	-0-	351	1	6444	3	N	79	181	1			42
							87	9									
10	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	362	1	6782	3	N	182	174	1			50
							200	9									
11	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	524	1	8429	2	N	58					108
							64	9									
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	543	1	8212	2	N	114					222
							125	9									
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					222

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	725	1	5214	3	N	-0-					52
09	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	702	1	4926	3	N	182	169	1			65
							200	9									
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	725	1	5185	3	N	-0-					65
11	6000	X	4496	-0-	-1504	-0-	4430	2	66	9	N	60					125
12	6200	X	4675	-0-	-1525	-0-	4550	2	125	9	N	114	183	1			56
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	362	1	7903	3	N	22					206
							24	9									
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	351	1	7360	3	N	36	180	1			62
							40	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	362	1	7044	3	N	77					139
							85	9									
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	537	1	5682	2	N	34					173
							37	9									
12	6138	X	4866	-0-	-1272	-0-	554	1	4312	2	N	-0-					173
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					173

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	725	1	6091	3	N	42					97
							46	9									
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	702	1	5732	3	N	87	159	1			25
							96	9									
10	4681	X	3682	-0-	-999	-0-	725	1	2925	3	N	29					54
							32	9									
*11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	7					61
*12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	81					142
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					142

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11511	-0-	-1633	-0-	6	1	11505	3	N	-0-					80
09	12720	X	10909	-0-	-1811	-0-	6	1	10903	3	N	-0-					80
10	11997	X	11211	-0-	-786	-0-	6	1	11205	3	N	-0-					80
11	11610	X	9719	-0-	-1891	-0-	9711	2	8	9	N	7					87
12	11997	X	10806	-0-	-1191	-0-	10795	2	11	9	N	10					97
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					97

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11476	-0-	-2071	-0-	6	1	11470	3	N	-0-					26
09	11610	X	10828	-0-	-782	-0-	6	1	10822	3	N	-0-					26
10	11997	X	10716	-0-	-1281	-0-	6	1	10687	3	N	21					47
							23	9									
11	11610	X	10352	-0-	-1258	-0-	10304	2	48	9	N	44					91
12	11842	X	10672	-0-	-1170	-0-	10660	2	12	9	N	11					102
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					102

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6181	-0-	6181	20916	517	1	5584	3	Y	73	200	1			73
							80	9									
09	DLQ G-10		6060	-0-	6060	26976	501	1	5525	3	Y	31					104
							34	9									
10	33725	X	6749	-0-	-26976	-0-	517	1	6190	3	Y	38					142
							42	9									
11	3990	X	534	-0-	-3456	-0-	303	1	199	2	Y	29					171
							32	9									
12	3853	X	2918	-0-	-935	-0-	311	1	2545	2	Y	56	180	1			47
							62	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	104	1	12099	3	N	122	167	1			51
							134	9									
09	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	702	1	10157	3	N	23					74
							25	9									
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	242	1	11994	3	N	82					156
							90	9									
11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11	1	11400	2	N	46					202
							51	9									
12	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	12	1	11523	2	N	112	171	1			143
							123	9									
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					143

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	725	1	2458	3	N	3					63
							3	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	702	1	2278	3	N	26					89
							29	9									
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	725	1	2368	3	N	64	101	1			52
							70	9									
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	690	1	1646	2	N	5					57
							6	9									
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	713	1	1958	2	N	18					75
							20	9									
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					75

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					27
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	12	1	3201	3	N	-0-					27
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	12	1	3361	3	N	25					52
							28	9									
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3164	2	25	9	N	23					75
12	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3108	2	31	9	N	28					103
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					103

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					27
09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					27
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8303	3	3	9	N	3					30
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7707	2	19	9	N	17					47
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					47
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					47

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	12	1	2842	3	N	-0-					74
09	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	12	1	2376	3	N	88	84	1			78
							97	9									
10	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	12	1	2377	3	N	-0-					78
11	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	2261	2	4	9	N	4					82
12	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	2225	2			N	-0-					82
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	9808	-0-	-1910	-0-	6	1	9757	3	N	41					137
							45	9									
09	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	6	1	9581	3	N	218	159	1			196
							240	9									
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	6	1	10782	3	N	47					243
							52	9									
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	6	1	10345	2	N	1					244
							1	9									
12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	6	1	10476	2	N	36	174	1			106
							40	9									
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					106

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	6	1	13997	3	N	43					159
							47	9									
09	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	6	1	13148	3	N	72	177	1			54
							79	9									
10	14384	X	13479	-0-	-905	-0-	6	1	13390	3	N	75					129
							83	9									
11	13920	X	12745	-0-	-1175	-0-	6	1	12639	2	N	91					220
							100	9									
12	14384	X	12840	-0-	-1544	-0-	6	1	12770	2	N	58	182	1			96
							64	9									
01	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					96

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13640	-0-	-1116	-0-	6	1	13634	3	N	-0-					52
09	14280	X	13090	-0-	-1190	-0-	6	1	13019	3	N	59					111
							65	9									
10	14601	X	13125	-0-	-1476	-0-	6	1	13077	3	N	38					149
							42	9									
11	13800	X	11396	-0-	-2404	-0-	11373	2	23	9	N	21					170
12	13764	X	11983	-0-	-1781	-0-	11902	2	81	9	N	74	171	1			73
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					73

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6372	-0-	-1533	-0-	719	1	5653	3	N	-0-					47
09	7110	X	6071	-0-	-1039	-0-	696	1	5372	3	N	3					50
							3	9									
10	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	719	1	6223	3	N	19					69
							21	9									
11	6930	X	5009	-0-	-1921	-0-	690	1	4304	2	N	14					83
							15	9									
12	6448	X	4807	-0-	-1641	-0-	713	1	4070	2	N	22					105
							24	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	725	1	3124	3	N	-0-					146
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	702	1	2935	3	N	21					167
							23	9									
10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	725	1	2856	3	N	18					185
							20	9									
11	3600	X	2689	-0-	-911	-0-	540	1	2121	2	N	25	165	1			45
							28	9									
12	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	558	1	2024	2	N	1					46
							1	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					46

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

08	12090	X	11465	-0-	-625	-0-	6	1	11456	3	N	3					100
							3	9									
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	6	1	13959	3	N	10					110
							11	9									
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	6	1	14887	3	N	95					205
							105	9									
11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	6	1	13904	2	N	39	144	1			100
							43	9									
12	14446	X	13729	-0-	-717	-0-	6	1	13695	2	N	25					125
							28	9									
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					125

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

08	16771	X	16398	-0-	-373	-0-	6	1	16385	3	N	6					124
							7	9									
09	16230	X	15181	-0-	-1049	-0-	6	1	15041	3	N	122	182	1			64
							134	9									
10	16771	X	15560	-0-	-1211	-0-	6	1	15451	3	N	94					158
							103	9									
11	16230	X	14917	-0-	-1313	-0-	6	1	14783	2	N	116	174	1			100
							128	9									
12	16771	X	15194	-0-	-1577	-0-	6	1	15047	2	N	128	187	1			41
							141	9									
01	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					41

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

08	8835	X	6844	-0-	-1991	-0-	725	1	6119	3	N	-0-					26
09	7740	X	5944	-0-	-1796	-0-	702	1	5242	3	N	-0-					26
10	7347	X	5997	-0-	-1350	-0-	725	1	5233	3	N	35					61
							39	9									
11	7110	X	4678	-0-	-2432	-0-	690	1	3988	2	N	-0-					61
12	7254	X	5731	-0-	-1523	-0-	509	1	5222	2	N	-0-					61
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	725	1	8224	3	N	65	165	1			54
							72	9									
09	9450	X	8711	-0-	-739	-0-	702	1	7957	3	N	47					101
							52	9									
10	9765	X	8983	-0-	-782	-0-	725	1	8201	3	N	52					153
							57	9									
11	9090	X	6201	-0-	-2889	-0-	540	1	5569	2	N	84	161	1			76
							92	9									
12	9021	X	6390	-0-	-2631	-0-	372	1	5973	2	N	41					117
							45	9									
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					117

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	7	1	2117	3	N	-0-					42
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					42
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	N	-0-					42
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	233	1	4041	2	N	-0-					42
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	N	-0-					42
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	904	-0-	-6040	-0-	281	1	623	3	N	-0-					86
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	698	1	6964	3	N	-0-					86
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	719	1	8408	3	N	22					108
							24	9									
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	423	1	7580	2	N	19					127
							21	9									
12	7905	X	4672	-0-	-3233	-0-	425	1	4247	2	N	-0-					127
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					127

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9440	-0-	9440	30352	1023	1	8331	3	Y	78					188
							86	9									
09	DLQ G-10		10078	-0-	10078	40430	974	1	9009	3	Y	86	189	1			85
							95	9									
10	51901	X	11471	-0-	-40430	-0-	842	1	10620	3	Y	8					93
							9	9									
11	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	672	1	33777	2	Y	2					95
							2	9									
12	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	719	1	33385	2	Y	-0-					95
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	725	1	9224	3	N	-0-					130
09	10410	X	8883	-0-	-1527	-0-	702	1	8181	3	N	-0-					130
10	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	725	1	12160	3	N	28					158
							31	9									
11	10410	X	9806	-0-	-604	-0-	540	1	9263	2	N	3					161
							3	9									
12	10757	X	10631	-0-	-126	-0-	558	1	10073	2	N	-0-					161
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					161

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		264	-0-	264	498	163	1	101	3	Y	-0-					78
09	1124	X	724	-0-	-400	98	328	1	396	3	Y	-0-					78
10	1124	X	6	-0-	-1118	-0-	6	1			Y	-0-					78
11	1124	X	-0-	-0-	-1124	-0-					Y	2					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8448	-0-	8448	24789	8387	3	61	9	Y	55					125
09	DLQ G-10		7616	-0-	7616	32405	17	1	7599	3	Y	-0-					125
10	39313	X	6908	-0-	-32405	-0-	182	1	6676	3	Y	45					170
							50	9									
*11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	97	189	1			78
*12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					78
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					78

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14317	-0-	14317	42655	400	1	13887	3	Y	27					150
							30	9									
09	DLQ G-10		13564	-0-	13564	56219	6	1	13558	3	Y	-0-					150
10	70517	X	14298	-0-	-56219	-0-	6	1	14176	3	Y	105	174	1			81
							116	9									
11	13920	X	13578	-0-	-342	-0-	13576	2	2	9	Y	2					83
12	14384	X	10531	-0-	-3853	-0-	322	1	10209	2	Y	-0-					83
01	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					83

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	725	1	7422	3	N	-0-					77
09	6270	X	5085	-0-	-1185	-0-	702	1	4362	3	N	19					96
							21	9									
10	6479	X	1275	-0-	-5204	-0-	725	1	526	3	N	22					118
							24	9									
11	6270	X	3745	-0-	-2525	-0-	540	1	3197	2	N	7					125
							8	9									
12	6479	X	2952	-0-	-3527	-0-	558	1	2394	2	N	-0-					125
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	725	1	8205	3	N	-0-					210
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	702	1	7034	3	N	3					213
							3	9									
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	725	1	7663	3	N	7					220
							8	9									
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	690	1	6043	2	N	14	165	1			69
							15	9									
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	621	1	6790	2	N	-0-					69
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					69

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	7933	-0-	-2142	-0-	702	1	7068	3	N	148	72	1			133
							163	9									
09	9360	X	7647	-0-	-1713	-0-	702	1	6945	3	N	-0-					133
10	9207	X	7883	-0-	-1324	-0-	725	1	7089	3	N	63	112	1			84
							69	9									
11	8910	X	7890	-0-	-1020	-0-	540	1	7304	2	N	42					126
							46	9									
12	8959	X	7946	-0-	-1013	-0-	504	1	7279	2	N	148	173	1			101
							163	9									
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					101

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	719	1	6568	3	N	39	164	1			33
							43	9									
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	696	1	6061	3	N	-0-					33
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	719	1	5987	3	N	47					80
							52	9									
*11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	690	1	5292	2	N	13					93
							14	9									
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	713	1	5144	2	N	17					110
							19	9									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					110

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	719	1	3801	3	N	-0-					146
09	5520	X	3897	-0-	-1623	-0-	696	1	3190	3	N	10					156
							11	9									
10	5704	X	3957	-0-	-1747	-0-	719	1	3235	3	N	3					159
							3	9									
*11	5280	X	438	-0-	-4842	-0-	342	1	96	2	N	-0-					159
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					159
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	725	1	6611	3	N	86					204
							95	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	702	1	7047	3	N	60	186	1			78
							66	9									
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	725	1	7028	3	N	33					111
							36	9									
11	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	270	1	19846	2	N	50					161
							55	9									
12	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	307	1	20317	2	N	-0-					161
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					161

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68009	X	13044	-0-	-54965	-0-	6	1	13038	3	N	-0-					130
09	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	6	1	12251	3	N	-0-					130
10	14880	X	8391	-0-	-6489	-0-	6	1	8285	3	N	91	182	1			39
							100	9									
11	12630	X	10536	-0-	-2094	-0-	826	1	9708	2	N	2					41
							2	9									
12	13051	X	4405	-0-	-8646	-0-	480	1	3925	2	N	-0-					41
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					41

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5138	3	N	32					98
							35	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	696	1	5112	3	N	37					135
							41	9									
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	719	1	6058	3	N	43	152	1			26
							47	9									
*11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	20					46
12	4960	X	3210	-0-	-1750	-0-	614	1	2596	2	N	-0-					46
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					46

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	725	1	17581	3	N	48					167
							53	9									
09	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	219	1	16263	3	N	92	175	1			84
							101	9									
10	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	12	1	17473	3	N	55					139
							61	9									
11	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					139
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					139
01	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					139

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13074	3	77	9	N	70	168	1			27
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					27
10	11811	X	11140	-0-	-671	-0-	11090	3	50	9	N	45					72
11	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11424	2	77	9	N	70					142
12	11811	X	10695	-0-	-1116	-0-	10614	2	81	9	N	74	190	1			26
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					26

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					57
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57
10	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					57
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					60
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					60
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					60

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3634	-0-	3634	10738	3604	3	30	9	Y	27					121
09	DLQ G-10		3513	-0-	3513	14251	3510	3	3	9	Y	3					124
10	17838	X	3587	-0-	-14251	-0-	3578	3	9	9	Y	8					132
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	Y	14					146
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3622	2	3	9	Y	3					149
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					149

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	17328	567	1	5323	3	Y	100	167	1			54
							110	9									
09	DLQ G-10		5630	-0-	5630	22958	501	1	5079	3	Y	45					99
							50	9									
10	28828	X	5870	-0-	-22958	-0-	517	1	5240	3	Y	103					202
							113	9									
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	353	1	5003	2	Y	146	190	1			158
							161	9									
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	356	1	5002	2	Y	42	169	1			31
							46	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					31

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6184	-0-	6184	19553	435	1	5649	3	Y	91	178	1			54
							100	9									
09	DLQ G-10		7112	-0-	7112	26665	501	1	6467	3	Y	131					185
							144	9									
10	33503	X	6838	-0-	-26665	-0-	517	1	6153	3	Y	153	176	1			162
							168	9									
11	6420	X	5727	-0-	-693	-0-	349	1	5234	2	Y	131					293
							144	9									
12	6334	X	6100	-0-	-234	-0-	368	1	5627	2	Y	95	347	1			41
							105	9									
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8320	-0-	8320	23337	12	1	8240	3	Y	62	176	1			103
							68	9									
09	DLQ G-10		9129	-0-	9129	32466	12	1	9117	3	Y	-0-					103
10	42116	X	9650	-0-	-32466	-0-	12	1	9588	3	Y	45					148
							50	9									
11	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	701	1	9150	2	Y	16					164
							18	9									
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	701	1	2926	2	Y	-0-					164
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					164

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					63

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

08	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	3	6	9	N	5					109
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	N	8					117
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					117
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					121
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					121

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

08	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	504	1	14317	2	N	59	180	1			52
							65	9									
09	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	450	1	14800	2	N	75					127
							83	9									
10	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	522	1	16152	2	N	94	174	1			47
							103	9									
11	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	504	1	16409	2	N	99					146
							109	9									
12	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	558	1	16828	2	N	92					238
							101	9									
*01	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	486	1	16547	2	N	90	177	1			151
							99	9									

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550

GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					63
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3922	2	2	9	N	2					65
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	2	1	9	N	1					66
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3683	2	1	9	N	1					67
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9	N	1					68
*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	1					69

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8415	2	1	9	N	1					143
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7853	2	2	9	N	2					145
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6428	2	1	9	N	1					146
11	8130	X	6429	-0-	-1701	-0-	6428	2	1	9	N	1					147
12	8401	X	6430	-0-	-1971	-0-	6428	2	2	9	N	2					149
01	8401	X	5220	-0-	-3181	-0-	5202	2	18	9	N	16					165

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					6
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					6
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9499	2	22	9	N	20					106
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8564	2	11	9	N	10					116
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9043	2	18	9	N	16					132
11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8658	2	19	9	N	17					149
12	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8292	2	12	9	N	11					160
01	8711	X	8404	-0-	-307	-0-	8394	2	10	9	N	9					169

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	1393	-0-	-4187	-0-	1393	2			N	-0-					67
09	5190	X	30	-0-	-5160	-0-	30	2			N	-0-					67
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7447	2	37	9	N	34					101
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7614	2	36	9	N	33					134
*12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7512	2	7	9	N	6					140
*01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7329	2	22	9	N	20					160

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11731	-0-	-855	-0-	11717	2	14	9	N	13					154
09	12180	X	11896	-0-	-284	-0-	11895	2	1	9	N	1					155
10	12586	X	11358	-0-	-1228	-0-	11358	2			N	-0-					155
11	12030	X	11400	-0-	-630	-0-	11399	2	1	9	N	1					156
12	11811	X	11365	-0-	-446	-0-	11365	2			N	-0-					156
01	12307	X	11261	-0-	-1046	-0-	11261	2			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	N	1					161
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	N	4					165
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	2	1	9	N	1					166
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					166
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1					167
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					170

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	2	1	9	N	1					151
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	N	1					152
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	N	1					153
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					153
*12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	N	2					155
*01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	N	5					160

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9976	-0-	-347	-0-	9951	2	25	9	N	23					50
09	9990	X	8888	-0-	-1102	-0-	8877	2	11	9	N	10					60
10	10292	X	9203	-0-	-1089	-0-	9193	2	10	9	N	9					69
11	9900	X	9202	-0-	-698	-0-	9193	2	9	9	N	8					77
12	9982	X	9204	-0-	-778	-0-	9193	2	11	9	N	10					87
01	9982	X	9346	-0-	-636	-0-	9332	2	14	9	N	13					100

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6611	-0-	-519	-0-	6561	2	50	9	N	45					150
09	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	6152	2	55	9	N	50	182	1			18
10	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	6323	2	76	9	N	69					87
11	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6055	2	86	9	N	78					165
12	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6250	2	39	9	N	35					200
01	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	6210	2	9	9	N	8	175	1			33

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	147	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	155	1	2145	2	N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	153	1	2194	2	N	-0-					-0-
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	158	1	2213	2	N	-0-					-0-
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	166	1	2320	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	454	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	429	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	443	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	434	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	444	1	1780	2	N	-0-					-0-
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	1841	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	274	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	273	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	278	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3908	-0-	-52	-0-	255	1	3653	2	N	-0-					-0-
*12	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	257	1	3597	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	271	1	3780	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	476	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	471	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	487	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	466	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	486	1	1946	2	N	-0-					-0-
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	475	1	1918	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	110	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	112	1	1606	2	N	-0-					-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	104	1	1454	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	205	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	181	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	196	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	207	1	2969	2	N	-0-					-0-
*12	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	204	1	2857	2	N	-0-					-0-
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	206	1	2882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	101	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	87	1	1255	2	N	-0-					-0-
*12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	103	1	1436	2	N	-0-					-0-
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4636	-0-	-572	-0-	4626	2	10	9	N	9					187
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	4874	2	61	9	N	55					242
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5868	2	69	9	N	63	182	1			123
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5365	2	48	9	N	44					167
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5457	2	77	9	N	70					237
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5361	2	83	9	N	75	197	1			115

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6667	2	30	9	N	27					172
09	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6402	2	34	9	N	31					203
10	6696	X	6689	-0-	-7	-0-	6658	2	31	9	N	28					231
11	6480	X	6422	-0-	-58	-0-	6387	2	35	9	N	32	185	1			78
12	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	6548	2	33	9	N	30					108
01	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	6493	2	43	9	N	39					147

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	4586	2	33	9	N	30					189
09	5040	X	4474	-0-	-566	-0-	4440	2	34	9	N	31					220
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5487	2	40	9	N	36					256
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5095	2	8	9	N	7					263
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5451	2	44	9	N	40	189	1			114
*01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5402	2	48	9	N	44					158

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11227	2	89	9	N	81					292
09	11580	X	11303	-0-	-277	-0-	11187	2	116	9	N	105	169	1			228
10	11687	X	11516	-0-	-171	-0-	11408	2	108	9	N	98					326
11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11150	2	70	9	N	64					390
12	11687	X	11483	-0-	-204	-0-	11400	2	83	9	N	75	179	1			286
01	11687	X	11624	-0-	-63	-0-	11554	2	70	9	N	64	175	1			175

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9642	2	42	9	N	38					281
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9371	2	30	9	N	27	189	1			119
10	9982	X	9841	-0-	-141	-0-	9804	2	37	9	N	34					153
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9594	2	67	9	N	61					214
12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9798	2	68	9	N	62	171	1			105
*01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9782	2	68	9	N	62					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7090	-0-	-877	-0-	7075	2	15	9	N	14					119
09	7710	X	6879	-0-	-831	-0-	6867	2	12	9	N	11					130
10	7967	X	6942	-0-	-1025	-0-	6911	2	31	9	N	28					158
11	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	6810	2	43	9	N	39					197
12	7347	X	7152	-0-	-195	-0-	7106	2	46	9	N	42					239
01	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6888	2	55	9	N	50	189	1			100

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5847	-0-	-942	-0-	5841	2	6	9	N	5					58
09	6300	X	6061	-0-	-239	-0-	6058	2	3	9	N	3					61
10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6229	2	3	9	N	3					64
11	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5785	2	12	9	N	11					75
12	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6195	2	9	9	N	8					83
01	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	5981	2	28	9	N	25					108

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5730	2	9	9	N	8					86
09	5550	X	5440	-0-	-110	-0-	5419	2	21	9	N	19					105
10	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5417	2	37	9	N	34					139
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	5370	2	30	9	N	27					166
12	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	5545	2	40	9	N	36					202
01	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5495	2	34	9	N	31					233

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7964	-0-	-189	-0-	7789	2	175	9	N	159	179	1			231
09	7890	X	7620	-0-	-270	-0-	7454	2	166	9	N	151	185	1			197
10	8029	X	7750	-0-	-279	-0-	7564	2	186	9	N	169	179	1			187
11	7770	X	7473	-0-	-297	-0-	7291	2	182	9	N	165	183	1			169
12	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	7375	2	187	9	N	170	183	1			156
01	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	7375	2	187	9	N	170	195	1			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

08	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	1143	1	12778	2	N	44					191
							48	9									
09	13860	X	13696	-0-	-164	-0-	1132	1	12464	2	N	91	182	1			100
							100	9									
10	14322	X	13191	-0-	-1131	-0-	953	1	12154	2	N	76					176
							84	9									
11	13530	X	13054	-0-	-476	-0-	2018	1	10941	2	N	86	183	1			79
							95	9									
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	803	1	13388	2	N	93					172
							102	9									
*01	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	1297	1	12891	2	N	89	186	1			75
							98	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

08	8742	X	8389	-0-	-353	-0-	561	1	7817	2	N	10					108
							11	9									
09	8460	X	8113	-0-	-347	-0-	600	1	7506	2	N	6					114
							7	9									
10	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	560	1	7719	2	N	7					121
							8	9									
11	8430	X	7945	-0-	-485	-0-	559	1	7378	2	N	7					128
							8	9									
12	8525	X	8151	-0-	-374	-0-	539	1	7605	2	N	6					134
							7	9									
01	8401	X	8043	-0-	-358	-0-	569	1	7463	2	N	10					144
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4152	-0-	-746	-0-	278	1	3874	2	N	-0-					211
09	4470	X	3847	-0-	-623	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					211
10	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	285	1	3929	2	N	-0-					211
11	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	284	1	3743	2	N	-0-					211
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	278	1	3918	2	N	-0-					211
01	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	273	1	3587	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2797	2	6	9	N	5					108
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2664	2	7	9	N	6					114
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	N	7					121
11	2340	X	1481	-0-	-859	-0-	15	1	1463	2	N	3					124
							3	9									
12	2418	X	1353	-0-	-1065	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					124
01	2418	X	1266	-0-	-1152	-0-	137	1	1129	2	N	-0-					124

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	903	1	10097	2	N	45	179	1			50
							50	9									
09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	784	1	8632	2	N	-0-					50
10	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	718	1	9160	2	N	23					73
							25	9									
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1551	1	8408	2	N	30					103
							33	9									
12	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	617	1	10292	2	N	32					135
							35	9									
01	9610	X	9509	-0-	-101	-0-	866	1	8614	2	N	26					161
							29	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					1031
09	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2738	2			N	-0-					1031
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					1031
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					1031
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					1031
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					46
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					46
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					46
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					46
12	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					46
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					19
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					19
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					19
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					19
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					19
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					19

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					318
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					318
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					318
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					318
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					318
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					501
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					501
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					501
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					501
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					501
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					531
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					531
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					531
11	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	3692	2			N	-0-					531
12	4340	X	3494	-0-	-846	-0-	3494	2			N	-0-					531
*01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
09	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
10	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
11	5280 X	4157	-0-	-1123	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*12	5518 X	3286	-0-	-2232	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	455	-0-	-595	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					26
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					26
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					26
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					26
*12	806	N	488	-0-	-318	-0-	482	3	6	9	N	5					31
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					44
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					44
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					44
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					44
*12	124	N	83	-0-	-41	-0-	76	3	7	9	N	6					50
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

08	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	2015	N	909	-0-	-1106	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

08	2759	N	2574	-0-	-185	-0-	2574	2			N	-0-					17
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					17
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					17
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					17
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					1
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					1
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					1
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					1
*12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					1
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	78	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-
*12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	61	1	782	2	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	2			N	-0-					78
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	2	11	9	N	10					88
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2					90
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					90
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3258	-0-		-214	-0-	3258	2			N	-0-					43
09	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	3367	2			N	-0-					43
10	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	3403	2			N	-0-					43
11	3330	X	3122	-0-		-208	-0-	3122	2			N	-0-					43
12	3441	X	3153	-0-		-288	-0-	3153	2			N	-0-					43
01	3255	X	NO RPT	-0-		-3255	-0-					N	NO RPT					43

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	210	-0-		-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4761	X	4761	-0-		-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
*12	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	939	1	446	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1427	-0-		-61	-0-	103	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	120	1	1520	2	N	-0-					-0-
*12	1426	N	1370	-0-		-56	-0-	98	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-		-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	928	-0-	-602	-0-	67	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	988	-0-	-190	-0-	71	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	900	-0-	-150	-0-	65	1	835	2	N	-0-					-0-
*12	961	N	902	-0-	-59	-0-	65	1	837	2	N	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	58	1	746	2	N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	61	1	783	2	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	820	-0-	-17	-0-	59	1	761	2	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	410	-0-	-954	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	885	1	395	2	N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	982	1	433	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	965	1	391	2	N	-0-					-0-
*12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	980	1	137	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	135	-0-		-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-		-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-		-25	-0-	2	1	393	2	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-		-28	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-		-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-		-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1042	-0-		-74	-0-	1042	2			N	-0-					14
09	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	1099	2			N	-0-					14
10	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	2			N	-0-					14
11	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	1072	2			N	-0-					14
*12	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	1095	2			N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1569	-0-		-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*12	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					1
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					1
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					1
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					1
*12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					1
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-					-0-
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	36	1	455	2	N	-0-					-0-
11	630	N	413	-0-	-217	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
*12	527	N	464	-0-	-63	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

08	3100	X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	N	12					28
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					28
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					28
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1					29
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

08	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			N	-0-					17
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					17
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					17
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					17
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1161	2	1	9	N	1					15
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1					16
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	N	4					20
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					20
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	13					13
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					17
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2464	2	4	9	N	4					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1678	2	40	9	N	36					68
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1552	2	29	9	N	26					94
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1572	2	23	9	N	21					115
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	N	40	60	1			95
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1654	2	23	9	N	21					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					38
09	3000	N	3073	-0-	73	112	3073	2			N	-0-					38
10	2925	N	2813	-0-	-112	-0-	2813	2			N	-0-					38
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					38
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					38
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					32
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					32
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					32
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					32
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	22	1	3637	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	289	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	292	1	3726	2	N	-0-					-0-
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	322	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7					7
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4377	-0-	-333	-0-	182	1	4195	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	211	1	4363	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	208	1	4084	2	N	-0-					-0-
*12	4867	X	4660	-0-	-207	-0-	173	1	4487	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	96	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					20
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					20
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					20
*12	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					20
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-			-0-
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	557	1	10371	2	N	-0-			-0-
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	587	1	7497	2	N	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	297	1	3785	2	N	-0-			-0-
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	222	1	2843	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	199	1	4573	2	N	-0-			-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	241	1	4990	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3507	-0-	-1653	-0-	170	1	3337	2	N	-0-			-0-
*12	5332	X	4562	-0-	-770	-0-	170	1	4392	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	270	1	3192	2	N	-0-			-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	423	1	2802	2	N	-0-			-0-
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	431	1	2494	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	415	1	2263	2	N	-0-			-0-
*12	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	403	1	2404	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	5229	-0-	-1521	-0-	320	1	4909	2	N	-0-			-0-
10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	553	1	7214	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5522	-0-	-1228	-0-	394	1	5128	2	N	-0-			-0-
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	402	1	5236	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-			-0-
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	343	1	7349	2	N	-0-			-0-
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	575	1	7354	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	533	1	6798	2	N	-0-			-0-
*12	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	508	1	6502	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	146	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	186	1	3838	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	171	1	3342	2	N	-0-			-0-
*12	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	134	1	3443	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29			29
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	179	1	4140	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	189	1	3892	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3618	-0-	-852	-0-	174	1	3444	2	N	-0-			-0-
*12	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	150	1	3863	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	109	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	170	1	3533	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	157	1	3078	2	N	-0-					-0-
*12	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	92	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	64	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	456	1	5001	2	N	-0-					-0-
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	481	1	4918	2	N	-0-					-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	470	1	4519	2	N	-0-					-0-
*12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	429	1	4711	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					10
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					10
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					10
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					10
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4699	-0-	-311	-0-	196	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	228	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	266	1	5230	2	N	-0-					-0-
*12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	268	1	6956	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					28
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					29
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					29
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					29
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
*12	775	N	90	-0-	-685	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	330	1	4061	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	289	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	377	1	5672	2	N	-0-					-0-
*12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	324	1	4893	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	126	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
*12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	101	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5592	-0-	-50	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	404	1	5191	2	N	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	445	1	5704	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	424	1	5426	2	N	-0-					-0-
*12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	437	1	5603	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	709	1	5297	2	N	-0-			-0-
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	689	1	4856	2	N	-0-			-0-
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	671	1	4736	2	N	-0-			-0-
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	729	1	5368	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1335	1	5135	2	N	-0-			-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	1331	1	5497	2	N	-0-			-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1233	1	4283	2	N	-0-			-0-
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1161	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-			-0-
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	529	1	8113	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6858	-0-	-892	-0-	488	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	571	1	7437	2	N	-0-			-0-
*12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	584	1	7607	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7046	-0-	-1262	-0-	7046	2			N	-0-			-0-
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	1811	1	6881	2	N	-0-			-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	953	1	8270	2	N	-0-			-0-
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	786	1	7833	2	N	-0-			-0-
*12	8928	X	8000	-0-	-928	-0-	637	1	7363	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-			-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	636	1	5035	2	N	-0-			-0-
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	404	1	5292	2	N	-0-			-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	391	1	5113	2	N	-0-			-0-
*12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	397	1	5190	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1173	-0-	-2206	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
09	3180	X	980	-0-	-2200	-0-	41	1	939	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	843	-0-	-1575	-0-	39	1	804	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	879	-0-	-771	-0-	43	1	836	2	N	-0-			-0-
*12	1550	X	871	-0-	-679	-0-	32	1	839	2	N	-0-			-0-
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-			-0-
09	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-			-0-
10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			N	-0-			-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-			-0-
*12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-			-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8863	-0-	-317	-0-	986	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8608	-0-	-1312	-0-	607	1	8001	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8522	-0-	-1078	-0-	606	1	7916	2	N	-0-					-0-
*12	9920	X	8748	-0-	-1172	-0-	619	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1298	-0-	-382	-0-	54	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	57	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	57	1	1116	2	N	-0-					-0-
*12	1333	N	832	-0-	-501	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					29
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					29
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					29
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					46
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					46
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					46
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	299	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	344	1	7153	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6964	-0-	-626	-0-	338	1	6626	2	N	-0-					-0-
*12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	350	1	9084	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	48	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	744	1	9522	2	N	-0-					-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	697	1	8883	2	N	-0-					-0-
*12	10044	X	9682	-0-	-362	-0-	702	1	8980	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	883	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1028	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	998	1	4241	2	N	-0-					-0-
*12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1024	1	3552	2	N	-0-					-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	164	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	377	1	4843	2	N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	394	1	5046	2	N	-0-					-0-
*12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	572	1	7346	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2195	-0-	-1225	-0-	165	1	2030	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	132	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	162	1	2433	2	N	-0-					-0-
*12	2697	X	2384	-0-	-313	-0-	148	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9297	-0-	-543	-0-	46	1	9251	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9289	-0-	-724	-0-	673	1	8616	2	N	-0-					-0-
11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	711	1	9059	2	N	-0-					-0-
*12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	859	1	10989	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	82	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	102	1	1994	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	70	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	204	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	463	1	5945	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6234	-0-	-666	-0-	452	1	5782	2	N	-0-					-0-
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	526	1	6746	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	53	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	62	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
*12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2974	N	2660	-0-	-314	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2344	-0-	-506	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*12	2976	X	2293	-0-	-683	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	10852	-0-	-398	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10707	-0-	-825	-0-	10707	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10004	-0-	-1396	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
*12	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	1031	1	6555	3	N	-0-					10
09	9060	X	3092	-0-	-5968	-0-	976	1	2116	3	N	-0-					10
10	9362	X	1898	-0-	-7464	-0-	992	1	906	3	N	-0-					10
11	9060	X	985	-0-	-8075	-0-	984	1	1	3	N	-0-					10
*12	9083	X	1014	-0-	-8069	-0-	1014	1			N	-0-					10
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	4581	-0-	-2766	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4862	-0-	-2248	-0-	366	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5047	-0-	-2300	-0-	313	1	4734	2	N	-0-					-0-
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	431	1	6479	2	N	-0-					-0-
*12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	396	1	5976	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	105	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2262	-0-	-776	-0-	104	1	2158	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1890	-0-	-1050	-0-	92	1	1798	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	1812	-0-	-978	-0-	67	1	1745	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5545	-0-	-252	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4931	-0-	-679	-0-	550	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5662	-0-	-135	-0-	408	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	437	1	5595	2	N	-0-					-0-
*12	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	402	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7401	-0-	-2457	-0-	7401	3			N	-0-					15
09	11040	X	7903	-0-	-3137	-0-	7903	3			N	-0-					15
10	11408	X	8043	-0-	-3365	-0-	8043	3			N	-0-					15
11	11040	X	6953	-0-	-4087	-0-	6953	3			N	-0-					15
*12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	3			N	-0-					15
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					15

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7899	-0-	-1091	-0-	858	1	7041	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7612	-0-	-1268	-0-	710	1	6902	2	N	-0-					-0-
*12	9703	X	8818	-0-	-885	-0-	693	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					16
09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			N	-0-					16
10	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	3			N	-0-					16
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					16
*12	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					16
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					16

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1437	2	23	9	N	21					64
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1404	2	21	9	N	19					83
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1587	2	30	9	N	27					110
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1624	2	40	9	N	36	116	1			30
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					78
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1159	2	12	9	N	11	58	1			31
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1185	2	14	9	N	13					44
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					55
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1205	2	12	9	N	11					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	205	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	226	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4384	-0-	-386	-0-	213	1	4171	2	N	-0-					-0-
*12	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	164	1	4238	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	259	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	260	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	235	1	2997	2	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	244	1	3123	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	2047	-0-	-3595	-0-	2047	3			N	-0-					3
09	5040	X	2026	-0-	-3014	-0-	2026	3			N	-0-					3
10	3937	X	530	-0-	-3407	-0-	530	3			N	-0-					3
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					3
*12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					3
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					3

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	442	1	5669	2	N	-0-					-0-
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	459	1	5895	2	N	-0-					-0-
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	415	1	5300	2	N	-0-					-0-
*12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	455	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	192	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	229	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	220	1	4309	2	N	-0-					-0-
*12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	177	1	4586	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	12258	-0-	-252	-0-	12258	3			N	-0-					-0-
10	12927	X	12689	-0-	-238	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	11576	-0-	-934	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
*12	12927	X	10929	-0-	-1998	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*12	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	507	1	6509	2	N	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	525	1	6732	2	N	-0-					-0-
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	485	1	6198	2	N	-0-					-0-
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	504	1	6465	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					35
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					35
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					35
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					35
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10999	-0-	-347	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	330	1	9963	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10234	-0-	-1236	-0-	742	1	9492	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9653	-0-	-1447	-0-	703	1	8950	2	N	-0-					-0-
*12	11470	X	10226	-0-	-1244	-0-	742	1	9484	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	305	1	9212	2	N	-0-					-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	719	1	9197	2	N	-0-					-0-
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	667	1	8482	2	N	-0-					-0-
*12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	681	1	8712	2	N	-0-					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	255	-0-	-737	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					14
09	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-					14
10	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			N	-0-					14
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	3			N	-0-					14
*12	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3			N	-0-					14
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					14

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	499	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	327	1	4204	2	N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4031	2	N	-0-					-0-
*12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	337	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	300	1	6905	2	N	-0-					-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	294	1	6100	2	N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	234	1	4595	2	N	-0-					-0-
*12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	243	1	6283	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					11
09	10050	X	9300	-0-	-750	-0-	9300	3			N	-0-					11
10	10385	X	7756	-0-	-2629	-0-	7756	3			N	-0-					11
11	10050	X	6915	-0-	-3135	-0-	6915	3			N	-0-					11
*12	10385	X	8662	-0-	-1723	-0-	8662	3			N	-0-					11
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					11

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4703	-0-	-1117	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	762	-0-	-509	-0-	35	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1004	-0-	-226	-0-	49	1	955	2	N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	829	2	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	134	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	259	1	5078	2	N	-0-					-0-
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	177	1	4583	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	N	16					75
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18					93
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	N	17					110
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	N	20					130
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1602	2	18	9	N	16	112	1			34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	N	6					52
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1389	2	18	9	N	16					68
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	N	14					82
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1430	2	21	9	N	19					101
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	N	13	70	1			44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	3			N	-0-					100
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					100
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7820	3	127	9	N	115					215
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					215
*12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					215
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11867	-0-	-223	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	11520	-0-	-180	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	11591	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	10989	-0-	-561	-0-	10989	3			N	-0-					-0-
*12	11935	X	10771	-0-	-1164	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	3			N	-0-					16
09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			N	-0-					16
10	9920	X	8324	-0-	-1596	-0-	8324	3			N	-0-					16
11	9600	X	7970	-0-	-1630	-0-	7970	3			N	-0-					16
*12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	3			N	-0-					16
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					16

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	3			N	-0-					25
09	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					25
10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	3			N	-0-					25
11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					25
*12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			N	-0-					25
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					25

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1297	1	789	2	N	-0-					-0-
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1258	1	817	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	1832	-0-	-2098	-0-	1177	1	655	2	N	-0-					-0-
*12	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	1173	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6773	-0-	-1194	-0-	6773	3			N	-0-					6
09	7710	X	7202	-0-	-508	-0-	7202	3			N	-0-					6
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					6
11	6540	X	5576	-0-	-964	-0-	5576	3			N	-0-					6
*12	7440	X	1095	-0-	-6345	-0-	1095	3			N	-0-					6
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					6

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1190	2	1	9	N	1					59
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					59
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					59
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					59
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	4300	-0-	-6736	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	506	-0-	-9514	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	170	-0-	-9130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	141	-0-	-8349	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	8773	X	178	-0-	-8595	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	581	2	N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	229	1	651	2	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	545	1	7003	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	589	1	7564	2	N	-0-					-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	567	1	7251	2	N	-0-					-0-
*12	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	1032	1	13229	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6176	-0-	-365	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6022	-0-	-338	-0-	672	1	5350	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6033	-0-	-508	-0-	435	1	5598	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5653	-0-	-647	-0-	409	1	5244	2	N	-0-					-0-
*12	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	430	1	5530	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					22
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					22
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					22
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					22
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					22
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1615	-0-	-1671	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1235	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	1141	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	2618	-0-	-1612	-0-	1071	1	1547	2	N	-0-					-0-
*12	4371	X	2822	-0-	-1549	-0-	1086	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5973	-0-	2973	2973	674	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5056	-0-	-2973	-0-	316	1	4740	2	N	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	271	1	4040	2	N	-0-					-0-
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	206	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4948	-0-	-911	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	724	-0-	-4946	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	11588	-0-	-2672	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
09	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	669	1	13350	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	13783	-0-	-477	-0-	983	1	12800	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	896	1	11614	2	N	-0-					-0-
*12	14477	X	12374	-0-	-2103	-0-	882	1	11492	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					35
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					35
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					35
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					35
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					31
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					31
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					31
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1998	-0-	-2032	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	1922	-0-	-1978	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*12	4030	X	2971	-0-	-1059	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	710	2	8	9	N	7					27
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					27
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					27
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					27
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					14
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					14
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					16
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					19
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	2	12	9	N	11					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35					119
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1845	2	34	9	N	31	128	1			22
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	N	31					53
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1840	2	37	9	N	34					87
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1866	2	41	9	N	37					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11626	-0-	-123	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11236	-0-	-164	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11486	-0-	-294	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10975	-0-	-425	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
*12	11625	X	10985	-0-	-640	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					19
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					8
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1708	-0-	-1082	-0-	1708	3			N	-0-					46
09	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	1779	3			N	-0-					46
10	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					46
11	2070	X	1598	-0-	-472	-0-	1598	3			N	-0-					46
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					46
*01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8126	-0-	-274	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	413	-0-	-397	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	648	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

08	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-	169	1			98
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1680	2	14	9	N	13					111
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1837	2	40	9	N	36					147
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2032	2	35	9	N	32					179
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					201
01	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1837	2	31	9	N	28					229

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

08	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

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

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	3	-0-		-1175	-0-	3	2			N	-0-					84
09	1140	X	4	-0-		-1136	-0-	4	2			N	-0-					84
10	1054	X	1	-0-		-1053	-0-	1	2			N	-0-	56	1			28
11	900	X	1	-0-		-899	-0-	1	2			N	-0-					28
*12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

08	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					80
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					80
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					80
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					80
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

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

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370

KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					124
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					124
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	2	32	9	N	29	133	1			20
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	706	2	169	9	N	154					174
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	691	2	85	9	N	77	171	1			80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	112	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	35	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					12
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					12
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					23
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					23
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					23
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					23
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	39	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	N	18	39	1			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	10	2	17	9	N	15	15	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	21	21	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23	43	1			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	2	33	9	N	30	30	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	786	2	26	9	N	24	1	8			56
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					56
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					56
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	736	2	25	9	N	23	79	1			-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	2	3	9	N	3					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-	82	1			11
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					11
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					11
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					25
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					25
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					25
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					3
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					3
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					3
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	47	1			3
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					3
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

08	3100	N	17	-0-	-3083	6647	17	2			N	-0-					20
09	3000	N	12	-0-	-2988	3659	12	2			N	-0-					20
10	3100	N	10	-0-	-3090	569	10	2			N	-0-					20
11	575	N	6	-0-	-569	-0-	6	2			N	-0-					20
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					20
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					20
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	247	-0-	-2853	25967	247	2			N	-0-					41
09	3000	N	167	-0-	-2833	23134	167	2			N	-0-					41
10	3100	N	127	-0-	-2973	20161	127	2			N	-0-					41
11	3000	N	130	-0-	-2870	17291	130	2			N	-0-					41
*12	3100	N	72	-0-	-3028	14263	72	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14263					N	NO RPT					41

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	754	2	62	9	N	56	1	8			141
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	613	2	56	9	N	51	172	1			20
10	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			N	-0-					20
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	783	2	85	9	N	77					97
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	N	35					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	91	141	1			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					5
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	392	-0-	-2708	24301	392	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	373	-0-	-2627	21674	373	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	377	-0-	-2723	18951	377	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	365	-0-	-2635	16316	365	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	374	-0-	-2726	13590	374	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13590					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	349	-0-	-2751	25843	338	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	3000	N	336	-0-	-2664	23179	336	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	359	-0-	-2741	20438	355	2	4	9	N	4					4
11	3000	N	350	-0-	-2650	17788	344	2	6	9	N	5					9
*12	3100	N	330	-0-	-2770	15018	324	2	6	9	N	5					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15018					N	NO RPT					14

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	93280					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	90280					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	87180					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	84180					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	81080					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	81080					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					76
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18	6	8			88
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					93
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3					96
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	93	1			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

08	3100	N	895	-0-	-2205	89304	895	2			N	-0-					13
09	3000	N	767	-0-	-2233	87071	767	2			N	-0-	13	1			-0-
10	3100	N	744	-0-	-2356	84715	744	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	790	-0-	-2210	82505	790	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	799	-0-	-2301	80204	799	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80204					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

08	3100	N	43	-0-	-3057	23403	43	2			N	-0-					22
09	3000	N	40	-0-	-2960	20443	40	2			N	-0-					22
10	3100	N	49	-0-	-3051	17392	49	2			N	-0-					22
11	3000	N	53	-0-	-2947	14445	44	2	9	9	N	8					30
*12	3100	N	53	-0-	-3047	11398	44	2	9	9	N	8					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11398					N	NO RPT					38

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

08	3100	N	894	-0-	-2206	112718	894	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	857	-0-	-2143	110575	857	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	889	-0-	-2211	108364	889	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	856	-0-	-2144	106220	856	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	953	-0-	-2147	104073	953	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	104073					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	384	-0-	-2716	57104	384	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	434	-0-	-2566	54538	434	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	426	-0-	-2674	51864	426	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	391	-0-	-2609	49255	391	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	382	-0-	-2718	46537	382	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	46537					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	833	-0-	-2267	108519	833	2			N	-0-					19
09	3000	N	802	-0-	-2198	106321	802	2			N	-0-					19
10	3100	N	811	-0-	-2289	104032	811	2			N	-0-					19
11	3000	N	768	-0-	-2232	101800	768	2			N	-0-					19
*12	3100	N	780	-0-	-2320	99480	780	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99480					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-	4	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	27711					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	24711					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	21611					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	18611					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	15511					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15511					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	120491					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	117491					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	114391					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	111391					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	108291					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	108291					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1042	-0-	-2058	87860	1042	2			N	-0-					78
09	3000	N	926	-0-	-2074	85786	926	2			N	-0-	67	1			11
10	3100	N	838	-0-	-2262	83524	838	2			N	-0-					11
11	3000	N	897	-0-	-2103	81421	891	2	6	9	N	5					16
*12	3100	N	926	-0-	-2174	79247	926	2			N	-0-	11	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79247					N	NO RPT					5

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	2	44	9	N	40	72	1			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLE OPERATING, LLC 743069
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2191	2	42	9	N	38					73
09	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1927	2	6	9	N	5					78
10	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	1778	2	9	9	N	8					86
11	2190	X	202	-0-	-1988	-0-	198	2	4	9	N	4					90
12	1984	N	41	-0-	-1943	-0-	37	2	4	9	N	4					94
01	1798	N	20	-0-	-1778	-0-	19	2	1	9	N	1					95

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	140	14	2			Y	-0-					33
09	DLQ	G-10	36	-0-	36	176	36	2			Y	-0-					33
10	182	N	6	-0-	-176	-0-	6	2			Y	-0-					33
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					33
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					33
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		515	-0-	515	1787	515	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3141	1354	2			Y	-0-					52
10	3000	N	1345	-0-	-1655	1486	1333	2	12	9	Y	11					63
11	2745	N	1259	-0-	-1486	-0-	1258	2	1	9	Y	1					64
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					64
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1253	2	3	9	Y	3					67

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

08	DLQ G-10		18711	-0-	18711	51186	18609	2	102	9	Y	93					189
09	DLQ G-10		17272	-0-	17272	68458	17200	2	72	9	Y	65	121	1			133
10	85339	X	16881	-0-	-68458	-0-	16798	2	83	9	Y	75	126	1			82
11	16800	X	15945	-0-	-855	-0-	15827	2	118	9	Y	107					189
12	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16267	2	112	9	Y	102	113	1			178
01	16182	X	16139	-0-	-43	-0-	16033	2	106	9	Y	96	108	1			166

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

08	DLQ G-10		6105	-0-	6105	18148	6071	2	34	9	Y	31					66
09	DLQ G-10		5604	-0-	5604	23752	5581	2	23	9	Y	21	46	1			41
10	29440	X	5688	-0-	-23752	-0-	5660	2	28	9	Y	25	41	1			25
11	5910	X	5114	-0-	-796	-0-	5075	2	39	9	Y	35					60
12	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5261	2	36	9	Y	33	38	1			55
01	5828	X	5305	-0-	-523	-0-	5271	2	34	9	Y	31	34	1			52

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3555	1340	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1234	-0-	1234	4789	1234	2			Y	-0-					25
10	3000	N	1135	-0-	-1865	2924	1135	2			Y	-0-					25
11	3000	N	884	-0-	-2116	808	884	2			Y	-0-					25
12	2196	N	1388	-0-	-808	-0-	1388	2			Y	-0-					25
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		498	-0-	498	2804	491	2	7	9	Y	6					13
09	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3936	1126	2	6	9	Y	5	7	1			11
10	3000	N	1218	-0-	-1782	2154	1212	2	6	9	Y	5	8	1			8
11	3000	N	1017	-0-	-1983	171	1010	2	7	9	Y	6					14
12	1398	N	1227	-0-	-171	-0-	1218	2	9	9	Y	8	9	1			13
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			12

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

08	DLQ G-10		2645	-0-	2645	7303	2645	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		2927	-0-	2927	10230	2915	2	12	9	Y	11					27
10	13449	X	3219	-0-	-10230	-0-	3213	2	6	9	Y	5					32
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2734	2	19	9	Y	17					49
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10					59
01	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2717	2	12	9	Y	11					70

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

08	2728	X	1826	-0-	-902	-0-	871	1	949	2	N	5					218
							6	9									
09	2640	X	162	-0-	-2478	-0-	162	2			N	-0-					218
10	2728	X	95	-0-	-2633	-0-	92	2	3	9	N	3					221
11	2640	X	63	-0-	-2577	-0-	63	2			N	-0-					221
12	2728	X	38	-0-	-2690	-0-	38	2			N	-0-					221
01	1829	X	15	-0-	-1814	-0-	15	2			N	-0-					221

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

08	DLQ G-10		4814	-0-	4814	14730	4814	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		4620	-0-	4620	19350	4601	2	19	9	Y	17					70
10	24163	X	4813	-0-	-19350	-0-	4804	2	9	9	Y	8					78
11	4980	X	4395	-0-	-585	-0-	4365	2	30	9	Y	27					105
12	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	4274	2	18	9	Y	16					121
01	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	3756	2	17	9	Y	15					136

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

08	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4560	2	6	9	N	5					95
09	5550	X	5471	-0-	-79	-0-	5458	2	13	9	N	12					107
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4947	2	4	9	N	4					111
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	2	8	9	N	7					118
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5640	2	11	9	N	10					128
*01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6491	2	11	9	N	10					138

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

08	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	1510	1	4605	2	N	-0-					172
09	6420	X	3225	-0-	-3195	-0-	1678	1	1536	2	N	10					182
							11	9									
10	6634	X	1740	-0-	-4894	-0-	1734	1	6	9	N	5					187
11	5910	X	2904	-0-	-3006	-0-	1678	1	1197	2	N	26					213
							29	9									
12	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	1734	1	3287	2	N	1					214
							1	9									
01	6107	X	4268	-0-	-1839	-0-	1734	1	2533	2	N	1					215
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					155
09	6840	X	1519	-0-	-5321	-0-	1519	2			N	-0-					155
10	7068	X	2525	-0-	-4543	-0-	2511	2	14	9	N	13					168
11	7680	X	4751	-0-	-2929	-0-	4727	2	24	9	N	22					190
12	7936	X	4809	-0-	-3127	-0-	4794	2	15	9	N	14					204
01	7936	X	4989	-0-	-2947	-0-	4967	2	22	9	N	20					224

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4619	-0-	4619	14430	4608	2	11	9	Y	10					13
09	DLQ G-10		4488	-0-	4488	18918	4471	2	17	9	Y	15					28
10	23474	X	4556	-0-	-18918	-0-	4539	2	17	9	Y	15					43
11	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4287	2	18	9	Y	16					59
12	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4488	2	21	9	Y	19					78
01	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	3998	2	22	9	Y	20					98

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10442	-0-	10442	31313	10408	2	34	9	Y	31					36
09	DLQ G-10		10193	-0-	10193	41506	10160	2	33	9	Y	30					66
10	51447	X	9941	-0-	-41506	-0-	9905	2	36	9	Y	33					99
11	10200	X	10084	-0-	-116	-0-	10042	2	42	9	Y	38					137
12	10540	X	10154	-0-	-386	-0-	10107	2	47	9	Y	43					180
01	10540	X	9953	-0-	-587	-0-	9899	2	54	9	Y	49					229

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5878	-0-	5878	19486	810	1	5054	2	Y	13					74
							14	9									
09	DLQ G-10		6545	-0-	6545	26031	810	1	5715	2	Y	18					92
							20	9									
10	31270	X	5239	-0-	-26031	-0-	837	1	4400	2	Y	2					94
							2	9									
11	7860	X	5281	-0-	-2579	-0-	810	1	4463	2	Y	7					101
							8	9									
12	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	837	1	4972	2	Y	10					111
							11	9									
01	6758	X	5486	-0-	-1272	-0-	837	1	4639	2	Y	9					120
							10	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3749	-0-	-1583	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2688	-0-	-2472	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3305	-0-	-2027	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1988	-0-	-2992	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8886	-0-	-941	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	5811	-0-	-3909	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7746	-0-	-2298	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

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

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

08	11873	X	11004	-0-	-869	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9838	-0-	-1652	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10649	-0-	-1224	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10582	-0-	-68	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10048	-0-	-957	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

08	20181	X	16009	-0-	-4172	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15114	-0-	-1416	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15233	-0-	-1848	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14621	-0-	-1009	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15230	-0-	-766	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15271	-0-	-725	-0-	15271	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

08	11749	X	11008	-0-	-741	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9087	-0-	-2793	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9753	-0-	-2523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8280	-0-	-3600	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8779	-0-	-2505	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9128	-0-	-1877	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

08	3100	N	2074	-0-	-1026	803	1911	1	163	2	N	-0-					-0-
09	2391	N	1588	-0-	-803	-0-	1216	1	372	2	N	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1534	1	128	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
01	1457	X	1402	-0-	-55	-0-	1402	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	140	1	16982	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	5286	-0-	-3504	-0-	463	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	9366	-0-	-7033	-0-	367	1	8999	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	10311	-0-	-6249	-0-	209	1	10102	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	4894	-0-	-12218	-0-	501	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	5696	-0-	-11416	-0-	598	1	5098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12071	-0-	-1786	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10851	-0-	-2559	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12521	-0-	-1336	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11598	-0-	-1782	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10662	-0-	-1862	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

08	14167	X	12581	-0-	-1586	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11808	-0-	-1242	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12275	-0-	-1210	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12465	-0-	-405	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12367	-0-	-498	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12122	-0-	-464	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

08	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	15136	-0-	-2864	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17590	-0-	-1010	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	16335	-0-	-1035	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16050	-0-	-1899	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	15818	-0-	-2131	-0-	15818	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

08	13485	X	12726	-0-	-759	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11918	-0-	-652	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12507	-0-	-482	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12113	-0-	-457	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12051	-0-	-690	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11805	-0-	-936	-0-	11805	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

08	4960	X	3918	-0-	-1042	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3792	-0-	-1008	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3948	-0-	-1012	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	217	X	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
*01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7935	-0-	-1215	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8660	-0-	-919	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5334	-0-	-4506	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7200	-0-	-2968	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	4797	-0-	-5371	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

08	13082	X	9232	-0-	-3850	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8457	-0-	-4203	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8857	-0-	-1869	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8545	-0-	-755	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7952	-0-	-1658	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7793	-0-	-1445	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

08	12493	X	10399	-0-	-2094	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10744	-0-	-1749	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10480	-0-	-830	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9605	-0-	-1524	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

08	15128	X	12141	-0-	-2987	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13844	-0-	-1156	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14367	-0-	-1133	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13274	-0-	-1726	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13733	-0-	-1085	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13322	-0-	-1031	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
09	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
10	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
11	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
*01	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10506	-0-	-437	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	7997	-0-	-2946	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

08	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11948	-0-	-142	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12149	-0-	-344	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10111	-0-	-1979	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12444	-0-	-49	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11597	-0-	-896	-0-	11597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13781	-0-	-19	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13774	-0-	-486	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13010	-0-	-1250	-0-	13010	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6229	-0-	-1955	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6794	-0-	-88	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	20698	-0-	-413	-0-	89	1	20609	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18455	-0-	-1975	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18761	-0-	-2350	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	18701	-0-	-1339	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	18837	-0-	-1871	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	19549	-0-	-1159	-0-	19549	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	2	1	13518	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10659	-0-	-1521	-0-	144	1	10515	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	11326	-0-	-3120	-0-	152	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	10589	-0-	-3391	-0-	154	1	10435	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	11579	-0-	-2867	-0-	143	1	11436	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11846	-0-	-1670	-0-	54	1	11792	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	20753	-0-	-817	-0-	32	1	20721	2	N	-0-					-0-
10	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
11	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	65	1	24769	2	N	-0-					-0-
12	25575	X	25279	-0-	-296	-0-	25279	2			N	-0-					-0-
*01	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	11649	-0-	-2571	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11712	-0-	-2982	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	9971	-0-	-3589	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11750	-0-	-2138	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11825	-0-	-1598	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196	X	19557	-0-	-2639	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17631	-0-	-3219	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	17972	-0-	-3573	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	13616	-0-	-6154	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	17635	-0-	-2732	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17867	-0-	-1694	-0-	17867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	2282	-0-	-2833	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2101	-0-	-2849	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	2220	-0-	-2895	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	1252	-0-	-3698	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2211	-0-	-2036	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5987	-0-	-943	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6148	-0-	-455	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1016	1	6474	2	N	14					63
							15	9									
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	240	1	6611	2	N	43					106
							47	9									
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	248	1	6762	2	N	9					115
							10	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	240	1	5885	2	N	9					124
							10	9									
12	4402	X	3072	-0-	-1330	-0-	232	1	2838	2	N	2					126
							2	9									
*01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	248	1	5731	2	N	1					127
							1	9									

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12583	-0-	12583	39451	12518	2	65	9	Y	59	162	1			98
09	DLQ G-10		12293	-0-	12293	51744	12216	2	77	9	Y	70	104	1			64
10	64170	X	12426	-0-	-51744	-0-	12343	2	83	9	Y	75					139
11	12720	X	11663	-0-	-1057	-0-	11601	2	62	9	Y	56					195
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12749	2	70	9	Y	64	158	1			101
*01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11849	2	78	9	Y	71					172

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4925	-0-	-1058	-0-	4814	2	111	9	N	101					271
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4984	2	68	9	N	62	180	1			153
10	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	4793	2	96	9	N	87					240
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4941	2	156	9	N	142					382
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	4697	2	113	9	N	103	180	1			305
01	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	4531	2	53	9	N	48					353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	2851	-0-	-9797	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3440	-0-	-5740	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
*01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	837 14	1 9	6074	2	N	13					127
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	810 12	1 9	8234	2	N	11					138
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	837 11	1 9	5510	2	N	10					148
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	810 2	1 9	7547	2	N	2					150
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	837 54	1 9	6990	2	N	49					199
*01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	837 7	1 9	6577	2	N	6					205

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12822	-0-	-2898	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	13726	-0-	-2518	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13045	-0-	-1205	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13372	-0-	-1167	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13956	-0-	-583	-0-	13956	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
11	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
*01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	11694	-0-	-1543	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12510	-0-	-727	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8001	-0-	-4809	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12395	-0-	-842	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
*01	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8396	-0-	-1234	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8761	-0-	-1035	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8479	-0-	-1001	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8587	-0-	-1054	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8733	-0-	-908	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33480	X	24315	-0-	-9165	-0-	433	1	23882	2	N	-0-					-0-
09	32400	X	19267	-0-	-13133	-0-	118	1	19149	2	N	-0-					-0-
10	33480	X	16826	-0-	-16654	-0-	121	1	16705	2	N	-0-					-0-
11	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	19	1	33242	2	N	-0-					-0-
12	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
*01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	13	1	28455	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	39505	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	32838	-0-	-6822	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	36370	-0-	-4612	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	31968	-0-	-7692	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
12	40455	X	29068	-0-	-11387	-0-	29068	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	28561	-0-	-10933	-0-	28561	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5933	-0-	-1259	-0-	337	1	5596	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4838	-0-	-2152	-0-	327	1	4511	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5394	-0-	-1829	-0-	357	1	5037	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	4808	-0-	-2182	-0-	311	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	333	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	3773	-0-	-2148	-0-	326	1	3447	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	114	-0-	-2273	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	188	1	259	2	N	-0-					-0-
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	293	1	12389	2	N	-0-					-0-
11	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	16	1	22907	2	N	-0-					-0-
12	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
*01	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1	1	24769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	7798	-0-	-2277	-0-	505	1	7293	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	9006	-0-	-534	-0-	516	1	8490	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	7632	-0-	-2071	-0-	513	1	7119	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	7589	-0-	-1801	-0-	531	1	7058	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	7539	-0-	-2164	-0-	537	1	7002	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	5587	-0-	-3713	-0-	545	1	5042	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	1			N	-0-			-0-
09	510	N	283	-0-	-227	-0-	190	1	93	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	7035	-0-	3935	3935	339	1	6696	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	14310	-0-	11310	15245	486	1	13824	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	15041	-0-	11941	27186	402	1	14639	2	N	-0-			-0-
*01	41591	X	14405	-0-	-27186	-0-	349	1	14056	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	14470	-0-	-1588	-0-	473	1	13997	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	9879	-0-	-5991	-0-	408	1	9471	2	N	-0-			-0-
10	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	461	1	15989	2	N	-0-			-0-
11	15870	X	15015	-0-	-855	-0-	472	1	14543	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	13997	-0-	-2154	-0-	468	1	13529	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	13926	-0-	-2535	-0-	484	1	13442	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	35061	X	32901	-0-	-2160	-0-	32901	2			N	-0-			-0-
09	31380	X	25385	-0-	-5995	-0-	25385	2			N	-0-			-0-
10	32023	X	27014	-0-	-5009	-0-	56	1	26958	2	N	-0-			-0-
11	31830	X	29984	-0-	-1846	-0-	29984	2			N	-0-			-0-
12	32891	X	28401	-0-	-4490	-0-	23	1	28378	2	N	-0-			-0-
01	32891	X	29354	-0-	-3537	-0-	29354	2			N	-0-			-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	22527	-0-	-196	-0-	22527	2			N	-0-			-0-
09	21990	X	14503	-0-	-7487	-0-	14503	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	21629	-0-	-1063	-0-	21629	2			N	-0-			-0-
11	21960	X	19937	-0-	-2023	-0-	19937	2			N	-0-			-0-
12	22692	X	20076	-0-	-2616	-0-	20076	2			N	-0-			-0-
01	22537	X	20703	-0-	-1834	-0-	20703	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	923	-0-	-534	-0-	673	1	250	2	N	-0-			-0-
09	1410	X	793	-0-	-617	-0-	627	1	166	2	N	-0-			-0-
10	1023	X	719	-0-	-304	-0-	629	1	90	2	N	-0-			-0-
11	990	X	717	-0-	-273	-0-	637	1	80	2	N	-0-			-0-
12	930	X	711	-0-	-219	-0-	627	1	84	2	N	-0-			-0-
01	930	X	849	-0-	-81	-0-	626	1	223	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-			-0-
09	26400	X	25944	-0-	-456	-0-	25944	2			N	-0-			-0-
10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-			-0-
11	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-			-0-
12	27280	X	27082	-0-	-198	-0-	27	1	27055	2	N	-0-			-0-
*01	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	7	1	27722	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28242	9585	2	106	9	Y	96					267
09	DLQ G-10		8826	-0-	8826	37068	8796	2	30	9	Y	27					294
10	46295	X	9227	-0-	-37068	-0-	9197	2	30	9	Y	27					321
11	9030	X	8665	-0-	-365	-0-	8628	2	37	9	Y	34					355
12	9052	X	8927	-0-	-125	-0-	8866	2	61	9	Y	55					410
01	9052	X	8611	-0-	-441	-0-	8552	2	59	9	Y	54					464

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

08	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	93	1	6882	2	N	-0-					-0-
01	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

08	43338	X	43326	-0-	-12	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	38279	-0-	-3691	-0-	38279	2			N	-0-					-0-
10	43369	X	42151	-0-	-1218	-0-	42151	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	38903	-0-	-3067	-0-	38903	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	38740	-0-	-4598	-0-	38740	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	37990	-0-	-5348	-0-	37990	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

08	46841	X	46503	-0-	-338	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	37194	-0-	-8136	-0-	37194	2			N	-0-					-0-
10	46841	X	46755	-0-	-86	-0-	46755	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	42731	-0-	-2269	-0-	42731	2			N	-0-					-0-
12	46500	X	44061	-0-	-2439	-0-	44061	2			N	-0-					-0-
01	46748	X	41158	-0-	-5590	-0-	41158	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

08	21297	X	19817	-0-	-1480	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19392	-0-	-417	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	19045	-0-	-125	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18166	-0-	-1643	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	17565	-0-	-2244	-0-	17565	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

08	16678	X	15631	-0-	-1047	-0-	72	1	15559	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	12783	-0-	-3357	-0-	46	1	12737	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	11598	-0-	-5080	-0-	70	1	11528	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	6991	-0-	-8129	-0-	126	1	6865	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	6794	-0-	-8830	-0-	122	1	6672	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	6210	-0-	-9414	-0-	139	1	6071	2	N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

08	16585	X	16032	-0-	-553	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13038	-0-	-3102	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13446	-0-	-3232	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13292	-0-	-2848	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	14188	-0-	-2304	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14862	-0-	-1165	-0-	4	1	14858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	19141	-0-	-959	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19536	-0-	-1792	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	18737	-0-	-1903	-0-	18737	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19768	-0-	-1560	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	19471	-0-	-1764	-0-	19471	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	215	1	31267	2	N	-0-					-0-
09	22080	X	11935	-0-	-10145	-0-	74	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	12877	-0-	-9939	-0-	396	1	12481	2	N	-0-					-0-
11	22080	X	14170	-0-	-7910	-0-	132	1	14038	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	15312	-0-	-7504	-0-	206	1	15106	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	17743	-0-	-5073	-0-	225	1	17518	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
09	32820	X	7379	-0-	-25441	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	38546	X	38546	-0-	-0-	-0-	38546	2			N	-0-					-0-
11	35910	X	35910	-0-	-0-	-0-	35910	2			N	-0-					-0-
12	36974	X	36974	-0-	-0-	-0-	36974	2			N	-0-					-0-
01	33914	X	32814	-0-	-1100	-0-	32814	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22165	X	2084	-0-	-20081	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15486	-0-	-5964	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	36313	2			N	-0-					-0-
11	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
12	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
*01	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-	47814	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	14459	-0-	-7582	-0-	39	1	14420	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	1475	-0-	-19855	-0-	432	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	22041	X	1268	-0-	-20773	-0-	228	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	14575	-0-	-6755	-0-	515	1	14060	2	N	-0-					-0-
12	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	444	1	20956	2	N	-0-					-0-
*01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	503	1	22286	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24707	X	22573	-0-	-2134	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20885	-0-	-3025	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	21365	-0-	-3342	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20948	-0-	-2362	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21037	-0-	-2523	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	21686	-0-	-882	-0-	21686	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24251	-0-	-1489	-0-	24251	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	25833	-0-	-765	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	24836	-0-	-904	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	24712	-0-	-1824	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	25262	-0-	-1274	-0-	25262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35588	X	32416	-0-	-3172	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	26490	-0-	-7950	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	30310	-0-	-5154	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30052	-0-	-3308	-0-	30052	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	32130	-0-	-2094	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
*01	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

08	14911	X	13893	-0-	-1018	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13636	-0-	-794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12840	-0-	-1823	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12463	-0-	-1727	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11969	-0-	-2229	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	10942	-0-	-3163	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

08	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	13951	-0-	-2249	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14772	-0-	-1968	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14098	-0-	-812	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14234	-0-	-987	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	13952	-0-	-835	-0-	13952	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

08	3100	N	12343	-0-	9243	35688	803	1	11540	2	N	-0-					-0-
09	46381	X	10693	-0-	-35688	-0-	642	1	10051	2	N	-0-					-0-
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	423	1	12083	2	N	-0-					-0-
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	518	1	11626	2	N	-0-					-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	652	1	6648	2	N	-0-					-0-
*01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	704	1	5268	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

08	21111	X	19448	-0-	-1663	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	16995	-0-	-4005	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	14056	-0-	-7644	-0-	83	1	13973	2	N	-0-					-0-
11	21000	X	16081	-0-	-4919	-0-	8	1	16073	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	14289	-0-	-6791	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	13517	-0-	-5920	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

08	24490	X	20733	-0-	-3757	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	17673	-0-	-6147	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21208	-0-	-3406	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	18198	-0-	-5622	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20967	-0-	-1012	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	20832	-0-	-372	-0-	20832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23994	X	23290	-0-	-704	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	16897	-0-	-6323	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	21641	-0-	-1733	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20152	-0-	-2378	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	19483	-0-	-3798	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	19570	-0-	-3711	-0-	19570	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

08	22382	X	19050	-0-	-3332	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	18312	-0-	-3348	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	22288	-0-	-94	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20598	-0-	-1062	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
12	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	19575	-0-	-2714	-0-	19575	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	32340	X	7014	-0-	-25326	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	35777	X	35777	-0-	-0-	-0-	35777	2			N	-0-					-0-
11	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
12	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
*01	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-	40932	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

08	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
09	30900	X	7419	-0-	-23481	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
12	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
01	33945	X	32136	-0-	-1809	-0-	32136	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
09	30630	X	7770	-0-	-22860	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
10	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
11	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
12	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	38424	2			N	-0-					-0-
*01	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	35290	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

08	24521	X	23400	-0-	-1121	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	19775	-0-	-3955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23209	-0-	-1188	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	21860	-0-	-1480	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	21586	-0-	-2253	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	21715	-0-	-1690	-0-	21715	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

08	7533	X	7276	-0-	-257	-0-	7276	2			N	-0-					19
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7969	2	13	9	N	12					31
10	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7486	2	1	9	N	1					32
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7846	2	4	9	N	4					36
12	8246	X	7577	-0-	-669	-0-	7576	2	1	9	N	1					37
01	8246	X	7571	-0-	-675	-0-	7564	2	7	9	N	6					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	2162	-0-	-4813	-0-	2158	2	4	9	N	4					79
09	6750	X	528	-0-	-6222	-0-	516	2	12	9	N	11					90
10	6975	X	4795	-0-	-2180	-0-	4780	2	15	9	N	14					104
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7481	2	1	9	N	1					105
12	6975	X	5557	-0-	-1418	-0-	5555	2	2	9	N	2					107
01	4805	X	751	-0-	-4054	-0-	748	2	3	9	N	3					110

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

08	15686	X	15062	-0-	-624	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13151	-0-	-2029	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13056	-0-	-1554	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13635	-0-	-1431	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13258	-0-	-1808	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

08	25699	X	24876	-0-	-823	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	23589	-0-	-1281	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23456	-0-	-2243	-0-	23456	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21860	-0-	-2290	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21963	-0-	-2992	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	21888	-0-	-2974	-0-	21888	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

08	26815	X	22024	-0-	-4791	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20661	-0-	-3219	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	21155	-0-	-3521	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	19740	-0-	-4140	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	19789	-0-	-3337	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	19373	-0-	-2637	-0-	19373	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

08	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19916	-0-	-1102	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	18180	-0-	-2550	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	18424	-0-	-2997	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	17726	-0-	-3695	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

08	35340	X	27681	-0-	-7659	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26122	-0-	-2198	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	26477	-0-	-2787	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	24760	-0-	-2030	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25065	-0-	-2618	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24499	-0-	-3184	-0-	24499	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

08	37975	X	35140	-0-	-2835	-0-	35140	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	28712	-0-	-8038	-0-	28712	2			N	-0-					-0-
10	37107	X	33202	-0-	-3905	-0-	33202	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	30504	-0-	-4236	-0-	30504	2			N	-0-					-0-
12	35898	X	28704	-0-	-7194	-0-	28704	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	32824	-0-	-2330	-0-	32824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	36208	X	32731	-0-	-3477	-0-	32731	2			N	-0-			-0-
09	35040	X	28391	-0-	-6649	-0-	28391	2			N	-0-			-0-
10	35681	X	33106	-0-	-2575	-0-	33106	2			N	-0-			-0-
11	33720	X	30719	-0-	-3001	-0-	30719	2			N	-0-			-0-
12	33914	X	28618	-0-	-5296	-0-	28618	2			N	-0-			-0-
01	33108	X	31280	-0-	-1828	-0-	31280	2			N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

08	33573	X	30979	-0-	-2594	-0-	30979	2			N	-0-			-0-
09	32490	X	25902	-0-	-6588	-0-	25902	2			N	-0-			-0-
10	33015	X	31336	-0-	-1679	-0-	31336	2			N	-0-			-0-
11	31260	X	29528	-0-	-1732	-0-	29528	2			N	-0-			-0-
12	31589	X	28439	-0-	-3150	-0-	28439	2			N	-0-			-0-
01	31341	X	28596	-0-	-2745	-0-	28	1	28568	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

08	18507	X	15919	-0-	-2588	-0-	177	1	15742	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	15206	-0-	-604	-0-	299	1	14907	2	N	-0-			-0-
10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	272	1	15630	2	N	-0-			-0-
11	15420	X	15019	-0-	-401	-0-	233	1	14786	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	14270	-0-	-1664	-0-	190	1	14080	2	N	-0-			-0-
01	15934	X	12608	-0-	-3326	-0-	176	1	12432	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

08	17329	X	16618	-0-	-711	-0-	208	1	16410	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15089	-0-	-1681	-0-	288	1	14801	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	15599	-0-	-1420	-0-	268	1	15331	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	14164	-0-	-1916	-0-	245	1	13919	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	12921	-0-	-3695	-0-	244	1	12677	2	N	-0-			-0-
01	16616	X	12762	-0-	-3854	-0-	210	1	12552	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

08	29388	X	27837	-0-	-1551	-0-	27837	2			N	-0-			-0-
09	28440	X	25051	-0-	-3389	-0-	25051	2			N	-0-			-0-
10	29388	X	25466	-0-	-3922	-0-	2	1	25464	2	N	-0-			-0-
11	27300	X	21685	-0-	-5615	-0-	42	1	21643	2	N	-0-			-0-
12	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	30102	2			N	-0-			-0-
*01	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	232	1	27197	2	N	-0-			-0-
09	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	2			N	-0-			-0-
10	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	35149	2			N	-0-			-0-
11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-			-0-
12	32736	X	31366	-0-	-1370	-0-	31366	2			N	-0-			-0-
01	32736	X	28974	-0-	-3762	-0-	28974	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

08	38967	X	34833	-0-	-4134	-0-	34833	2			N	-0-			-0-
09	36300	X	31638	-0-	-4662	-0-	100	1	31538	2	N	-0-			-0-
10	36115	X	29062	-0-	-7053	-0-	31	1	29031	2	N	-0-			-0-
11	33720	X	26882	-0-	-6838	-0-	54	1	26828	2	N	-0-			-0-
12	34844	X	24484	-0-	-10360	-0-	11	1	24473	2	N	-0-			-0-
01	34844	X	16157	-0-	-18687	-0-	24	1	16133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44237	X	41719	-0-	-2518	-0-	41719	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	39359	-0-	-1801	-0-	39359	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	40679	-0-	-458	-0-	40679	2			N	-0-					-0-
11	40380	X	38226	-0-	-2154	-0-	38226	2			N	-0-					-0-
12	41726	X	38588	-0-	-3138	-0-	38588	2			N	-0-					-0-
01	41726	X	40531	-0-	-1195	-0-	40531	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	199	1	20902	2	N	-0-					-0-
09	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	236	1	20067	2	N	-0-					-0-
10	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	197	1	18615	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	15687	-0-	-4743	-0-	176	1	15511	2	N	-0-					-0-
12	21111	X	11853	-0-	-9258	-0-	211	1	11642	2	N	-0-					-0-
01	21111	X	11440	-0-	-9671	-0-	195	1	11245	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

08	22692	X	19910	-0-	-2782	-0-	256	1	19654	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	20172	-0-	-1788	-0-	256	1	19916	2	N	-0-					-0-
10	22692	X	21388	-0-	-1304	-0-	224	1	21164	2	N	-0-					-0-
11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	211	1	19092	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	13756	-0-	-7076	-0-	272	1	13484	2	N	-0-					-0-
01	21390	X	3195	-0-	-18195	-0-	368	1	2827	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

08	22754	X	20915	-0-	-1839	-0-	99	1	20816	2	N	-0-					-0-
09	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	64	1	19859	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	13492	-0-	-6348	-0-	186	1	13306	2	N	-0-					-0-
11	20250	X	11783	-0-	-8467	-0-	195	1	11588	2	N	-0-					-0-
12	20925	X	7272	-0-	-13653	-0-	282	1	6990	2	N	-0-					-0-
01	20925	X	10038	-0-	-10887	-0-	220	1	9818	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

08	137113	X	30280	-0-	-106833	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
09	117060	X	75782	-0-	-41278	-0-	75782	2			N	-0-					-0-
10	108717	X	91584	-0-	-17133	-0-	91584	2			N	-0-					-0-
11	96210	X	82453	-0-	-13757	-0-	82453	2			N	-0-					-0-
*12	78870	X	78870	-0-	-0-	-0-	78870	2			N	-0-					-0-
01	91574	X	73585	-0-	-17989	-0-	73585	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

08	94178	X	70411	-0-	-23767	-0-	70411	2			N	-0-					-0-
09	77250	X	57240	-0-	-20010	-0-	57240	2			N	-0-					-0-
10	79825	X	67852	-0-	-11973	-0-	67852	2			N	-0-					-0-
11	73320	X	62625	-0-	-10695	-0-	62625	2			N	-0-					-0-
12	72633	X	62893	-0-	-9740	-0-	62893	2			N	-0-					-0-
01	70401	X	61646	-0-	-8755	-0-	61646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146444	X	17	-0-	-146427	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	123180	X	63829	-0-	-59351	-0-	63829	2			N	-0-					-0-
10	111662	X	91638	-0-	-20024	-0-	91638	2			N	-0-					-0-
11	98490	X	84977	-0-	-13513	-0-	84977	2			N	-0-					-0-
12	82041	X	82041	-0-	-0-	-0-	82041	2			N	-0-					-0-
01	91636	X	79009	-0-	-12627	-0-	79009	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135563	X	30668	-0-	-104895	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
09	122820	X	75653	-0-	-47167	-0-	75653	2			N	-0-					-0-
10	119164	X	96535	-0-	-22629	-0-	96535	2			N	-0-					-0-
11	108210	X	91206	-0-	-17004	-0-	91206	2			N	-0-					-0-
12	87640	X	87640	-0-	-0-	-0-	87640	2			N	-0-					-0-
01	96534	X	83410	-0-	-13124	-0-	83410	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

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

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
10	162701	X	162701	-0-	-0-	-0-	162701	2			N	-0-					-0-
11	136230	X	133337	-0-	-2893	-0-	133337	2			N	-0-					-0-
12	140771	X	138765	-0-	-2006	-0-	138765	2			N	-0-					-0-
01	140771	X	120957	-0-	-19814	-0-	120957	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	14398	-0-	14398	14398	14398	2			N	-0-					-0-
10	0	W	180326	-0-	180326	194724	180326	2			N	-0-					-0-
11	0	W	161061	-0-	161061	355785	161061	2			N	-0-					-0-
12	0	W	181282	-0-	181282	537067	181282	2			N	-0-					-0-
01	0	W	163934	-0-	163934	701001	163934	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		22749	-0-	22749	22749	22749	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		167896	-0-	167896	190645	167896	2			N	-0-					-0-
11	313004	X	122359	-0-	-190645	-0-	122359	2			N	-0-					-0-
12	153605	X	116804	-0-	-36801	-0-	116804	2			N	-0-					-0-
01	153605	X	103075	-0-	-50530	-0-	103075	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		18754	-0-	18754	18754	18754	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		138583	-0-	138583	157337	138583	2			N	-0-					-0-
11	259929	X	102592	-0-	-157337	-0-	102592	2			N	-0-					-0-
12	127193	X	103474	-0-	-23719	-0-	103474	2			N	-0-					-0-
01	127193	X	94632	-0-	-32561	-0-	94632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		20249	-0-	20249	20249	20249	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		147186	-0-	147186	167435	147186	2			N	-0-					-0-
11	277032	X	109597	-0-	-167435	-0-	109597	2			N	-0-					-0-
12	209498	X	109715	-0-	-99783	-0-	109715	2			N	-0-					-0-
01	209498	X	100030	-0-	-109468	-0-	100030	2			N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					1
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					1
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	N	12					12
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
01	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					12

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	105	1			85
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					85
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					95
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	733	3	8	9	N	7					102
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					102
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					102

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	3	1	9	N	1					99
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					99
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					99
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					99
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					99
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					99

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4	88	1			98
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	N	8					106
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	N	9					115
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	3	8	9	N	7					122
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					122
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					122

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		92	-0-	92	427	90	3	2	9	Y	2					97
09	14B2 EXT		147	-0-	147	574	147	3			Y	-0-					97
10	14B2 EXT		129	-0-	129	703	129	2			Y	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	703					Y	-0-					97
12	703	X	-0-	-0-	-703	-0-					Y	-0-					97
*01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					97

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	927	-0-	-375	-0-	915	3	12	9	N	11	106	1			180
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	3			N	-0-					180
10	1085	N	932	-0-	-153	-0-	924	2	8	9	N	7					187
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	16					203
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					203
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					203

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10048	X	3697	-0-	-6351	-0-	3695	3	2	9	N	2					67
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3269	3	2	9	N	2					69
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2	6	9	N	5					74
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	3	2	9	N	2					76
12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					76
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					76

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					2
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					2
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					2
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					2
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					2
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3	12	9	N	11					175
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	3	21	9	N	19					194
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2627	2	31	9	N	28					222
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2834	3	35	9	N	32	96	1			158
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					158
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					158

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	3			N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	3			N	-0-					182
09	2655	N	1825	-0-	-830	-0-	1825	3			N	-0-					182
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					182
11	1830	X	1728	-0-	-102	-0-	1727	3	1	9	N	1	85	1			98
12	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					98
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					98

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1106	1106	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3785	-0-	3785	4891	3743	3	42	9	N	38					38
10	14B2 EXT		2809	-0-	2809	7700	2795	2	14	9	N	13					51
11	8557	X	857	-0-	-7700	-0-	851	3	6	9	N	5					56
12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	N	6					62
01	3906	X	1201	-0-	-2705	-0-	1191	3	10	9	N	9					71

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	3	24	9	Y	22					22
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	136	3	1	9	Y	1					23
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					23
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					23
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					23
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					307
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					307
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					307
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
09	300	N	55	-0-	-245	-0-	55	3			Y	-0-					2
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					2
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					2
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					2

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					88
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					88
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					88
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					88
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					88
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					2
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					2
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					2
01	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	3			Y	-0-					2

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					80
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					80
10	527	N	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					80
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
*01	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	3			N	-0-					80

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					225
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					225
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1251	2	13	9	N	12					237
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1096	3	2	9	N	2					239
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					239
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					239

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					2

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	9564	-0-	6464	7332	9516	3	48	9	N	44					196
09	3000	N	3499	-0-	499	7831	3486	3	13	9	N	12					208
10	11039	X	3208	-0-	-7831	-0-	3197	2	11	9	N	10					218
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					218
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					218
*01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					218

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	250	-0-	250	456	250	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
10	571	X	115	-0-	-456	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					102
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					102
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	694	2	2	9	N	2					104
11	1080	N	556	-0-	-524	-0-	556	3			N	-0-					104
12	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	3			N	-0-					104
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					104

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					452
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	321	3	10	9	N	9	34	1			427
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					427
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					427
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					427
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					427

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1775	-0-	1775	1775	1754	2	21	9	N	19	9	1			10
01		14B2 EXT	2097	-0-	2097	3872	2087	3	10	9	N	9					19

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

08	3100	N	4226	-0-	1126	1126	4220	3	6	9	Y	5					43
09	3000	N	3786	-0-	786	1912	3778	3	8	9	Y	7					50
10	5700	X	3788	-0-	-1912	-0-	3785	2	3	9	Y	3					53
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3726	3	9	9	Y	8					61
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					61
*01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					61

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

08	682	N	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	N	2					177
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					182
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					182
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	3	8	9	N	7					189
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					189
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	3	6	9	N	5					137
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1743	3	8	9	N	7					144
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1982	2	9	9	N	8					152
11	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1908	3	2	9	N	2					154
12	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					154
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	3			N	-0-					154

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					80
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1					81
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					84
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	566	3	3	9	N	3					87
12	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					87
01	806	N	515	-0-	-291	-0-	515	3			N	-0-					87

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	487	3	3	9	N	3					45
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	471	3	3	9	N	3					48
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9					57
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					63
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					63
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					63

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	3	2	9	N	2					183
09	3000	N	3316	-0-	316	316	3316	3			N	-0-					183
10	3100	N	3867	-0-	767	1083	3867	2			N	-0-					183
11	3000	N	3295	-0-	295	1378	3289	3	6	9	N	5					188
12	3053	X	1675	-0-	-1378	-0-	1675	2			N	-0-					188
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	N	1					189

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1119	-0-	-1981	4516	1119	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1120	-0-	-1880	2636	1120	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1108	-0-	-1992	644	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1834	N	1190	-0-	-644	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			Y	-0-					183
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	3	9	9	Y	8					191
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	Y	11					202
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3					205
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					205
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					205

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1					1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	3	4	9	N	4					6
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	N	7					13
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					13

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	N	1					3
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					5
10	744	X	739	-0-	-5	-0-	738	2	1	9	N	1					6
11	840	X	507	-0-	-333	-0-	506	3	1	9	N	1					7
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	626	2	3	9	N	3					10
01	744	N	499	-0-	-245	-0-	497	3	2	9	N	2					12

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3534	-0-	434	434	3510	3	24	9	N	22					130
09	2363	N	1929	-0-	-434	-0-	1908	3	21	9	N	19					149
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1697	2	10	9	N	9					158
11	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	1773	3	2	9	N	2					160
12	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	1398	2			N	-0-					160
01	2263	X	1308	-0-	-955	-0-	1308	3			N	-0-					160

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	237	3	2	9	N	2					2
10	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					2
11	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	3			N	-0-					2
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					2
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	N	10					12

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1814	-0-	-8	-0-	1812	3	2	9	N	2					20
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	3	7	9	N	6					26
10	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2559	2	2	9	N	2					28
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	3	3	9	N	3					31
12	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2550	2	13	9	N	12					43
01	2573	N	1987	-0-	-586	-0-	1974	3	13	9	N	12					55

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		114	-0-	114	145	114	3			N	-0-					-0-
*12	5	X	4	-0-	-1	144	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	197	53	3			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					55
*07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					55
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					55
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					55
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					55
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					55
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					55
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					80
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4160	3	35	9	N	32	68	1			44
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3600	2	25	9	N	23					67
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3193	3	22	9	N	20	50	1			37
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	26	9	N	24	30	1			31
*01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	3	20	9	N	18					49

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	284	3	35	9	N	32					32
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	142	2	35	9	N	32					64
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					64
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					64
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	14					78

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3868	-0-	3868	3868	3868	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4356	-0-	4356	8224	4356	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3973	-0-	3973	12197	3973	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	3	3	9	Y	3					234
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	3	3	9	Y	3					237
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3273	2	9	9	Y	8					245
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3564	3	13	9	Y	12					257
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					257
01	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2774	3			Y	-0-					257

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	3	23	9	N	21					222
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	3	6	9	N	5					227
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2545	2	10	9	N	9					236
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	N	149					385
12	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					385
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	3			N	-0-					385

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	3			N	-0-					-0-
09	3580	X	2970	-0-	-610	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	210	X	23	-0-	-187	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	757	-0-	-1847	-0-	745	3	12	9	N	11					454
09	2310	N	544	-0-	-1766	-0-	529	3	15	9	N	14					468
10	1643	N	687	-0-	-956	-0-	674	2	13	9	N	12	150	1			330
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					330
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					330
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					330

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2929	3	35	9	N	32					373
09	2970	X	2265	-0-	-705	-0-	2228	3	37	9	N	34	168	1			239
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5420	2	41	9	N	37					276
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5095	3	63	9	N	57					333
12	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2			N	-0-					333
01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			N	-0-					333

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4545	3	55	9	N	50					307
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4377	3	50	9	N	45	187	1			165
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4433	2	46	9	N	42					207
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4552	3	78	9	N	71	189	1			89
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					89
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3898	3	88	9	N	80					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5529	3	2	9	N	2					4
09	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	4857	3	2	9	N	2					6
10	6045	X	4944	-0-	-1101	-0-	4941	2	3	9	N	3					9
11	5850	X	5007	-0-	-843	-0-	4985	3	22	9	N	20					29
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6291	2	7	9	N	6					35
*01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					35

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		282	-0-	282	282	251	2	31	9	Y	28					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	282					Y	13					41
12	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	43					84
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16					100

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11331	-0-	11331	11331	11210	2	121	9	Y	110					110
11	14B2 EXT		8958	-0-	8958	20289	8914	3	44	9	Y	40					150
12	28899	X	8610	-0-	-20289	-0-	8566	2	44	9	Y	40					190
*01	11346	X	5478	-0-	-5868	-0-	5255	3	223	9	Y	203	184	1			209

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6820	3	40	9	N	36					175
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5689	3	31	9	N	28	152	1			51
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6628	2	36	9	N	33					84
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6479	3	36	9	N	33					117
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6784	2	11	9	N	10					127
*01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6684	3	52	9	N	47					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

08	1426	X	72	-0-	-1354	-0-	72	3			N	-0-					470
09	1380	X	458	-0-	-922	-0-	458	3			N	-0-	172	1			298
10	1333	X	73	-0-	-1260	-0-	73	2			N	-0-					298
11	780	X	63	-0-	-717	-0-	63	3			N	-0-					298
12	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					298
01	465	X	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					298

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5860	3	70	9	N	64					810
09	600	X	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-	61	1			749
10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14465	2	101	9	N	92					841
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11763	3	79	9	N	72	130	1			783
12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-	93	1			690
*01	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					690

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					15
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					15
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					15
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					15
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					15
*01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					15

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2214	-0-	-1475	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	7					336
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1566	3	20	9	N	18					354
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					366
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					371
12	1643	N	990	-0-	-653	-0-	990	2			N	-0-	178	1			193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	2090	3	3	9	N	3					33
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2276	3	6	9	N	5					38
10	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	592	2	1	9	N	1					39
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3430	3	6	9	N	5					44
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3353	2	9	9	N	8					52
01	2356	X	1016	-0-	-1340	-0-	1009	3	7	9	N	6					58

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	621	-0-	-867	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5709	-0-	-1421	-0-	208	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3255	-0-	-2745	-0-	128	1	3127	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3636	-0-	-2192	-0-	68	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	2579	-0-	-3031	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5678	-0-	-26	-0-	246	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3787	-0-	-1917	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	3	7	9	N	6					47
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	N	5					52
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2					54
11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1767	3	1	9	N	1					55
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					55
*01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	96	1	2534	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	2375	-0-	-1165	-0-	93	1	2282	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	45	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	1747	-0-	-950	-0-	76	1	1671	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	1567	3			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4200	-0-	-977	-0-	156	1	4044	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	3848	-0-	-1162	-0-	155	1	3693	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	74	1	3728	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3800	-0-	-640	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	2653	-0-	-1594	-0-	120	1	2533	2	N	-0-			-0-
*01	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	184	1	2840	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	1200	1	8676	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9300	-0-	-1050	-0-	1174	1	8126	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9116	-0-	-1579	-0-	1021	1	8095	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	8964	-0-	-1086	-0-	840	1	8124	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9250	-0-	-732	-0-	1225	1	8025	2	N	-0-			-0-
*01	9889	X	8608	-0-	-1281	-0-	837	1	7771	2	N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	629	1	5439	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	689	1	5562	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	3079	-0-	-3710	-0-	660	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	4159	-0-	-2321	-0-	840	1	3319	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	3094	-0-	-3602	-0-	978	1	2116	2	N	-0-			-0-
*01	6448	X	3977	-0-	-2471	-0-	795	1	3182	2	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1216	1	9281	2	N	-0-			-0-
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1195	1	8837	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9471	-0-	-542	-0-	1022	1	8449	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9673	-0-	-17	-0-	840	1	8833	2	N	-0-			-0-
12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1252	1	9243	2	N	-0-			-0-
*01	10013	X	9736	-0-	-277	-0-	776	1	8960	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	8084	-0-	-3820	-0-	727	1	7357	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	4668	-0-	-4332	-0-	555	1	4113	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	256	-0-	-8920	-0-	256	1			N	-0-					-0-
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
*01	8091	X	42	-0-	-8049	-0-	42	1			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6445	3	52	9	N	47					365
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6018	3	14	9	N	13					378
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6214	2	47	9	N	43					421
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4744	3	17	9	N	15					436
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-	178	1			258
*01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					258

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	123	1	3181	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	132	1	3135	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	62	1	3119	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	165	1	3474	2	N	-0-					-0-
*01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	652	1	2824	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9436	-0-	-949	-0-	341	1	9095	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9220	-0-	-830	-0-	356	1	8864	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	172	1	9423	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9222	-0-	-348	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	6184	-0-	-3457	-0-	247	1	5937	2	N	-0-					-0-
*01	9610	X	5581	-0-	-4029	-0-	61	1	5520	2	N	-0-					-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7792	3	33	9	N	30					241
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7672	3	6	9	N	5					246
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8027	2	19	9	N	17					263
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7520	3	22	9	N	20					283
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					283
*01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-	160	1			123

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	19869	-0-	-312	-0-	731	1	19138	2	N	-0-					-0-
09	19530	X	19246	-0-	-284	-0-	772	1	18474	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18716	-0-	-1465	-0-	368	1	18348	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	15190	-0-	-4340	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	16989	-0-	-3192	-0-	841	1	16148	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	17612	-0-	-2290	-0-	17612	3			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					237
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					331
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	2160	-0-	-4536	-0-	426	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	488	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	432	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	360	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	508	1	3103	2	N	-0-					-0-
*01	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	315	1	2125	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8007	-0-	-518	-0-	559	1	7448	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7310	-0-	-940	-0-	535	1	6775	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	371	1	7285	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	190	1	6724	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7920	-0-	-78	-0-	571	1	7349	2	N	-0-					-0-
*01	7998	X	6857	-0-	-1141	-0-	63	1	6794	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					76
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4235	-0-	-1965	-0-	534	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	583	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	448	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4255	-0-	-215	-0-	345	1	3910	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4155	-0-	-836	-0-	549	1	3606	2	N	-0-					-0-
*01	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	344	1	3691	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8359	-0-	-1034	-0-	300	1	8059	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8140	-0-	-950	-0-	317	1	7823	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	5203	-0-	-4066	-0-	131	1	5072	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7010	-0-	-1570	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7563	-0-	-1086	-0-	330	1	7233	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7086	-0-	-1315	-0-	7086	3			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	464	1	3416	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	3761	-0-	-2179	-0-	469	1	3292	2	Y	-0-			-0-
10	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	508	1	4315	2	Y	-0-			-0-
11	5790	X	3903	-0-	-1887	-0-	445	1	3458	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3499	-0-	3499	3499	438	1	3061	2	Y	-0-			-0-
*01	7269	X	3770	-0-	-3499	-0-	344	1	3426	2	Y	-0-			-0-

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	11363	-0-	11363	11363	11363	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	43685	-0-	43685	55048	43685	3				N	-0-			-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-			-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-			-0-
09	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-			-0-
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	2			N	-0-			-0-
11	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-			-0-
12	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16561	2			N	-0-			-0-
*01	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	592	1	7110	2	N	-0-			-0-
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	594	1	6595	2	N	-0-			-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	425	1	6030	2	N	-0-			-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	304	1	5288	2	N	-0-			-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	623	1	6293	2	N	-0-			-0-
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	704	1	3111	2	N	-0-			-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

08	12214	X	11768	-0-	-446	-0-	425	1	11343	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	11132	-0-	-688	-0-	429	1	10703	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11017	-0-	-1042	-0-	200	1	10817	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	9824	-0-	-1576	-0-	9824	2			N	-0-			-0-
12	11780	X	935	-0-	-10845	-0-	37	1	898	2	N	-0-			-0-
*01	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	3			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		2358	-0-	2358	2358	107	1	2251	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	733	1	8133	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6125	-0-	-505	-0-	606	1	5519	2	N	-0-			-0-
10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	821	1	8365	2	N	-0-			-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	421	1	7474	2	N	-0-			-0-
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	917	1	8627	2	N	-0-			-0-
*01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	215	1	8737	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

08	8122	X	7015	-0-	-1107	-0-	838	1	6177	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6346	-0-	-254	-0-	791	1	5555	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	794	1	6735	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7143	-0-	-207	-0-	815	1	6328	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6902	-0-	6902	6902	864	1	6038	2	Y	-0-					-0-
*01	12302	X	5400	-0-	-6902	-0-	493	1	4907	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

08	10013	X	9100	-0-	-913	-0-	327	1	8773	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8498	-0-	-1192	-0-	331	1	8167	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	5163	-0-	-4571	-0-	130	1	5033	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6251	-0-	-3079	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8246	-0-	-1395	-0-	360	1	7886	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	8106	3			N	-0-					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					117
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					117
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	3000	N	5002	-0-	2002	2002	5002	3			N	-0-					8
12	3100	N	5672	-0-	2572	4574	5672	2			N	-0-					8
*01	3100	N	5009	-0-	1909	6483	5009	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	331	1	8482	2	N	-0-			-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	317	1	7154	2	N	-0-			-0-
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	171	1	7665	2	N	-0-			-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	422	1	7833	2	N	-0-			-0-
*01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	250	1	8220	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

08	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	256	1	246	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4502	-0-	1402	1402	666	1	3836	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1177	1	8334	2	N	-0-			-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1153	1	7824	2	N	-0-			-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229	2	N	-0-			-0-
11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	840	1	8162	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	161	-0-	-8798	-0-	161	1			N	-0-			-0-
*01	8959	X	1315	-0-	-7644	-0-	64	1	1251	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

08	9548	X	9541	-0-	-7	-0-	345	1	9196	2	N	-0-			-0-
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	368	1	9174	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	9439	-0-	-109	-0-	171	1	9268	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	9045	-0-	-195	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	5715	-0-	-4143	-0-	225	1	5490	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	8213	-0-	-1645	-0-	8213	3			N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
10	2325	N	1742	-0-	-583	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
12	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
*01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

08	9579	X	4996	-0-	-4583	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-			-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

08	7750	X	3715	-0-	-4035	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	807	-0-	-6693	-0-	807	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-			-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

08	341	N	102	-0-	-239	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-			-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	7194	-0-	-3222	-0-	901	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4723	-0-	-1157	-0-	832	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	1003	-0-	-6468	-0-	449	1	554	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	2336	-0-	-4894	-0-	571	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	3623	-0-	-3848	-0-	780	1	2843	2	N	-0-					-0-
*01	7192	X	3529	-0-	-3663	-0-	370	1	3159	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	695	1	9472	2	N	-0-					-0-
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	660	1	8466	2	N	-0-					-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	701	1	6446	2	N	-0-					-0-
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	679	1	6480	2	N	-0-					-0-
12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	712	1	9067	2	N	-0-					-0-
*01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	1094	-0-	-8175	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

08	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
*01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	3			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

08	8308	X	6991	-0-	-1317	-0-	255	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6979	-0-	-1061	-0-	274	1	6705	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7091	-0-	-783	-0-	132	1	6959	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6651	-0-	-459	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	333	1	7368	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

08	9238	X	7584	-0-	-1654	-0-	268	1	7316	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7341	-0-	-1599	-0-	282	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7504	-0-	-1734	-0-	134	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7423	-0-	-1307	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7884	-0-	-796	-0-	318	1	7566	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7573	-0-	-22	-0-	7573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	790	1	12578	2	N	-0-			-0-
09	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	771	1	11750	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	543	1	11857	2	N	-0-			-0-
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	289	1	11578	2	N	-0-			-0-
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	841	1	11967	2	N	-0-			-0-
*01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	133	1	11755	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5049	-0-	-2732	-0-	184	1	4865	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	252	1	6165	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	3456	-0-	-4325	-0-	64	1	3392	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4001	-0-	-2059	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	405	1	8964	2	N	-0-			-0-
*01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	365	-0-	-999	-0-	365	3			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6745	-0-	-1470	-0-	816	1	5929	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	867	1	6117	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6826	-0-	-490	-0-	764	1	6062	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6348	-0-	-612	-0-	639	1	5709	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	906	1	6009	2	N	-0-			-0-
*01	7223	X	6380	-0-	-843	-0-	597	1	5783	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	8455	-0-	-1235	-0-	8455	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	1426	-0-	-8587	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
11	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	4324	-0-	-5689	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1112	-0-	-4228	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6881	-0-	-373	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4555	-0-	-2465	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5696	-0-	-1558	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5819	-0-	-1342	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*01	6882	X	837	-0-	-6045	-0-	837	1			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5762	-0-	-2019	-0-	210	1	5552	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6313	-0-	-1217	-0-	248	1	6065	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4835	-0-	-2946	-0-	90	1	4745	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	337	1	7461	2	N	-0-					-0-
*01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	305	1	8061	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	313	1	7657	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	153	1	8025	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7837	-0-	-263	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	374	1	8278	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8010	-0-	-360	-0-	8010	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4098	-0-	-2350	-0-	300	1	3798	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	3625	-0-	-2615	-0-	276	1	3349	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	4207	-0-	-2241	-0-	218	1	3989	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	3860	-0-	-2380	-0-	155	1	3705	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5406	-0-	-1042	-0-	447	1	4959	2	N	-0-			-0-
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	114	1	4590	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1209	1	8906	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	1189	1	8302	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9677	-0-	-646	-0-	1038	1	8639	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	7614	-0-	-2376	-0-	840	1	6774	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	1263	1	8382	2	N	-0-			-0-
*01	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	837	1	11034	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

08	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3424	-0-	424	835	3424	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3019	-0-	-81	754	3019	2			N	-0-			-0-
11	3257	X	2503	-0-	-754	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	3			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	1	1	2	N	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	1			N	-0-			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			17
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			17
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			17
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			17
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

08	10943	X	9042	-0-	-1901	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9010	-0-	-1580	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9364	-0-	-1579	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8659	-0-	-2129	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7994	-0-	-1368	-0-	7994	3			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

08	16244	X	15347	-0-	-897	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14372	-0-	-1348	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14599	-0-	-1645	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13868	-0-	-1672	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14563	-0-	-1495	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14557	-0-	-788	-0-	14557	3			N	-0-					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					413
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					413
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	N	3					416
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					416
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					416

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	1939	-0-	-5284	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-
12	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
*01	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	3			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1572	1	6996	2	N	-0-			-0-
09	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1544	1	6758	2	N	-0-			-0-
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1434	1	6714	2	N	-0-			-0-
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1260	1	6644	2	N	-0-			-0-
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1637	1	7060	2	N	-0-			-0-
*01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	930	1	13713	2	N	-0-			-0-
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	900	1	11415	2	N	-0-			-0-
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	930	1	5902	2	N	-0-			-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	900	1	8	2	N	-0-			-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			-0-
*01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	297	1	7703	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7522	-0-	-1238	-0-	304	1	7218	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7278	-0-	-1309	-0-	141	1	7137	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6547	-0-	-1553	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	6739	-0-	-1631	-0-	305	1	6434	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	7319	-0-	-679	-0-	7319	3			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-			-0-
*01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	11820	-0-	-1076	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
09	12480	X	12071	-0-	-409	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	11022	-0-	-1316	-0-	11022	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	11385	-0-	-135	-0-	11385	2			N	-0-			-0-
12	12462	X	11030	-0-	-1432	-0-	11030	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	10930	-0-	-1532	-0-	10930	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19499	X	17391	-0-	-2108	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15039	-0-	-3561	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17298	-0-	-1488	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16779	-0-	-981	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17430	-0-	-798	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
*01	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	3			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

08	DLQ G-10	8325	-0-	8325	28073	8323	2	2	9	Y	2	2	8			24
09	DLQ G-10	10981	-0-	10981	39054	10940	2	41	9	Y	37	37	8			24
10	DLQ G-10	11541	-0-	11541	50595	11479	2	62	9	Y	56	1	8			79
11	61513	X	10918	-0-	-50595	-0-	10901	2	17	9	Y	15					94
12	11346	X	11009	-0-	-337	-0-	11009	2			Y	-0-					94
01	11532	X	10793	-0-	-739	-0-	10793	3			Y	-0-					94

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

08	DLQ G-10	7379	-0-	7379	21598	404	1	6972	2	Y	3	3	8			12
						3	9										
09	DLQ G-10	7116	-0-	7116	28714	372	1	6693	2	Y	46	46	8			12
						51	9										
10	DLQ G-10	7014	-0-	7014	35728	377	1	6617	2	Y	18	1	8			29
						20	9										
11	42586	X	6858	-0-	-35728	-0-	367	1	6491	2	Y	-0-					29
12	7378	X	6377	-0-	-1001	-0-	365	1	6012	2	Y	-0-					29
*01	7378	X	6241	-0-	-1137	-0-	178	1	6063	2	Y	-0-					29

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

08	DLQ G-10	12175	-0-	12175	33880	12173	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	DLQ G-10	11509	-0-	11509	45389	11466	2	43	9	Y	39	39	8			20
10	DLQ G-10	11713	-0-	11713	57102	11656	2	57	9	Y	52	1	8			71
11	68300	X	11198	-0-	-57102	-0-	11183	2	15	9	Y	14					85
12	12183	X	11236	-0-	-947	-0-	11236	2			Y	-0-					85
01	12183	X	11455	-0-	-728	-0-	11455	3			Y	-0-					85

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

08	6045	X	5133	-0-	-912	-0-	930	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4598	-0-	-1252	-0-	808	1	3790	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4936	-0-	-1109	-0-	920	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4350	-0-	-1500	-0-	890	1	3460	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	930	1	4788	2	N	-0-					-0-
*01	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	837	1	4160	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	15278	-0-	-501	-0-	1201	1	14077	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	14540	-0-	-730	-0-	1155	1	13385	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	14548	-0-	-1231	-0-	860	1	13688	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	12737	-0-	-2533	-0-	561	1	12176	2	N	-0-			-0-
12	15686	X	14262	-0-	-1424	-0-	1211	1	13051	2	N	-0-			-0-
*01	15283	X	14065	-0-	-1218	-0-	240	1	13825	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	5509	-0-	-941	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	5708	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	5464	-0-	-446	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5774	-0-	-116	-0-	5774	2			N	-0-			-0-
*01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	331	1	8885	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	326	1	8057	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	5623	-0-	-3801	-0-	142	1	5481	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7595	-0-	-1315	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
12	9207	X	8276	-0-	-931	-0-	361	1	7915	2	N	-0-			-0-
01	9207	X	7166	-0-	-2041	-0-	7166	3			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7590	-0-	-1338	-0-	273	1	7317	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	5259	-0-	-3381	-0-	205	1	5054	2	N	-0-			-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231	1	8917	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	4205	-0-	-3835	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	3634	-0-	-4023	-0-	159	1	3475	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	2395	-0-	-6750	-0-	2395	3			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	5164	-0-	-4880	-0-	188	1	4976	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	5713	-0-	-3197	-0-	224	1	5489	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	5759	-0-	-4285	-0-	107	1	5652	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	5469	-0-	-4251	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	5874	-0-	-2372	-0-	254	1	5620	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5536	3			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	3030	9	1	1016	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		978	-0-	978	4008	9	1	969	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		1079	-0-	1079	5087	10	1	1069	2	Y	-0-					8
11	2900	N	1191	-0-	-1709	3378	12	1	1179	2	Y	-0-					8
12	3100	N	392	-0-	-2708	670	28	1	364	2	Y	-0-					8
*01	1636	N	966	-0-	-670	-0-	966	2			Y	-0-					8

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8552	-0-	8552	24988	166	1	8384	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
09	DLQ G-10		8921	-0-	8921	33909	166	1	8737	2	Y	16	16	8			54
							18	9									
10	DLQ G-10		9301	-0-	9301	43210	172	1	9095	2	Y	31	1	8			84
							34	9									
11	51622	X	8412	-0-	-43210	-0-	173	1	8239	2	Y	-0-					84
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	182	1	8535	2	Y	-0-					84
*01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	3			Y	-0-					84

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

08	10075	X	9458	-0-	-617	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8747	-0-	-853	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8728	-0-	-1006	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7841	-0-	-1489	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7579	-0-	-1876	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9196	-0-	-259	-0-	9196	3			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

08	12710	X	10326	-0-	-2384	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10326	-0-	-1614	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10546	-0-	-1389	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9836	-0-	-1294	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9805	-0-	-1076	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

08	17112	X	15775	-0-	-1337	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15349	-0-	-1143	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14789	-0-	-931	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14997	-0-	-1123	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14269	-0-	-1851	-0-	14269	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9772	2	3	9	N	3	3	8			104
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17	17	8			104
10	9765	X	8665	-0-	-1100	-0-	8664	2	1	9	N	1	1	8			104
11	9450	X	8171	-0-	-1279	-0-	8171	2			N	-0-					104
12	9827	X	6804	-0-	-3023	-0-	6804	2			N	-0-					104
01	9827	X	8884	-0-	-943	-0-	8884	3			N	-0-					104

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	252	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	245	1	6134	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	115	1	6349	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	265	1	6302	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5743	-0-	-1387	-0-	5743	3			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8155	-0-	-1207	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8586	-0-	-114	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
*01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8037	-0-	-550	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8023	-0-	-1339	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	6270	-0-	-3092	-0-	6270	3			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			50
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4695	2	28	9	N	25	25	8			50
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					50
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					50
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					50
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1298	-0-	-772	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	669	-0-	-1563	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	451	-0-	-1347	-0-	451	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
09	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					N	-0-					-0-
10	28458	X	8706	-0-	-19752	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	-0-	-0-	-22950	-0-					N	-0-					-0-
12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
*01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1212	-0-	1212	1212	1212	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		48	-0-	48	1260	48	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15742	-0-	15742	17002	15742	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	45711	3			N	-0-					84
09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	3			N	-0-					84
10	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	2			N	-0-					84
11	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	34752	3			N	-0-					84
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					84
*01	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	3			N	-0-					84

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5202	-0-	-1008	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6092	-0-	-511	-0-	6092	3			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1371	-0-	1371	1371	1371	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9072	-0-	9072	10443	9072	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9755	-0-	-325	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10037	-0-	-317	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9583	-0-	-257	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9802	-0-	-366	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9700	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	3			N	-0-					-0-
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
11	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	4746	-0-	-9793	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4832	-0-	-717	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4504	-0-	-735	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4273	-0-	-966	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32953	X	29826	-0-	-3127	-0-	29826	3			N	-0-					-0-
09	31320	X	26601	-0-	-4719	-0-	26601	3			N	-0-					-0-
10	31186	X	29639	-0-	-1547	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
11	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	30254	3			N	-0-					-0-
12	30628	X	29258	-0-	-1370	-0-	29258	2			N	-0-					-0-
*01	29981	X	29981	-0-	-0-	-0-	29981	3			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8442	-0-	-486	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8425	-0-	-503	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		298	-0-	298	825	247	1	51	9	Y	46	37	8			17
09	DLQ G-10		773	-0-	773	1598	212	1	38	2	Y	475	475	8			17
							523	9									
10	DLQ G-10		406	-0-	406	2004	181	1	215	2	Y	9	9	8			17
							10	9									
11	2265	N	261	-0-	-2004	-0-	163	1	98	2	Y	-0-					17
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	164	1	254	2	Y	-0-					17
*01	279	N	195	-0-	-84	-0-	184	1	11	9	Y	10					27

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			N	-0-					-0-
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2939	-0-	-3841	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
*01	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	12633	-0-	-1565	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	6454	-0-	-7286	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	4726	-0-	-9472	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	103	-0-	-13637	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	406	-0-	-12242	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	5221	-0-	-7427	-0-	5221	3			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	14470	-0-	11370	11370	14470	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3787	-0-	787	12157	3787	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	9057					N	-0-					-0-
*01	9057	X	-0-	-0-	-9057	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37479	X	29037	-0-	-8442	-0-	29037	3			N	-0-					-0-
09	36270	X	32520	-0-	-3750	-0-	32520	3			N	-0-					-0-
10	37479	X	35652	-0-	-1827	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	33656	-0-	-2284	-0-	33656	3			N	-0-					-0-
12	33604	X	33599	-0-	-5	-0-	33599	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	32578	-0-	-3072	-0-	32578	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45880	X	43512	-0-	-2368	-0-	43512	3			N	-0-					-0-
09	44400	X	37511	-0-	-6889	-0-	37511	3			N	-0-					-0-
10	47182	X	33810	-0-	-13372	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
11	45660	X	30557	-0-	-15103	-0-	30557	3			N	-0-					-0-
12	47182	X	28005	-0-	-19177	-0-	28005	2			N	-0-					-0-
01	43524	X	26327	-0-	-17197	-0-	26327	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			N	-0-					-0-
09	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	3			N	-0-					-0-
10	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-
11	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	3			N	-0-					-0-
12	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
*01	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	28989	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6791	-0-	6791	23827	190	1	6591	2	Y	9	9	8			18
							10	9									
09	DLQ G-10		7035	-0-	7035	30862	190	1	6736	2	Y	99	99	8			18
							109	9									
10	DLQ G-10		7308	-0-	7308	38170	239	1	7067	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
11	45180	X	7010	-0-	-38170	-0-	225	1	6785	2	Y	-0-					18
12	7471	X	6592	-0-	-879	-0-	242	1	6350	2	Y	-0-					18
*01	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	104	1	6518	3	Y	9					27
							10	9									

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			N	-0-					-0-
09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
10	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
11	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
12	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
*01	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	17253	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

08	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8058	-0-	-972	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8161	-0-	-953	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8163	-0-	-703	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8001	-0-	-462	-0-	8001	3			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

08	13764	X	13305	-0-	-459	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12620	-0-	-580	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12874	-0-	-828	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12370	-0-	-890	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12517	-0-	-906	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12276	-0-	-1023	-0-	12276	3			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	837	1	6121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	624	1	3842	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	586	1	3361	2	N	-0-			-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	603	1	4031	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4250	-0-	-70	-0-	592	1	3658	2	N	-0-			-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	603	1	3876	2	N	-0-			-0-
*01	4619	X	818	-0-	-3801	-0-	408	1	410	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

08	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22793	3			N	-0-			-0-
09	23843	X	23843	-0-	-0-	-0-	23843	3			N	-0-			-0-
10	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-			-0-
11	20400	X	19270	-0-	-1130	-0-	19270	3			N	-0-			-0-
12	21080	X	19160	-0-	-1920	-0-	19160	3			N	-0-			-0-
01	21080	X	18450	-0-	-2630	-0-	18450	3			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

08	9486	X	1923	-0-	-7563	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			-0-
10	9486	X	8357	-0-	-1129	-0-	8357	2			N	-0-			-0-
11	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	3			N	-0-			-0-
12	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	3			N	-0-			-0-
*01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

08	25079	X	24102	-0-	-977	-0-	24102	3			N	-0-			-0-
09	26700	X	22976	-0-	-3724	-0-	22976	3			N	-0-			-0-
10	27590	X	19606	-0-	-7984	-0-	19606	2			N	-0-			-0-
11	26700	X	17921	-0-	-8779	-0-	17921	3			N	-0-			-0-
12	24087	X	19486	-0-	-4601	-0-	19486	3			N	-0-			-0-
01	24087	X	20117	-0-	-3970	-0-	20117	3			N	-0-			-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

08	6665	X	4472	-0-	-2193	-0-	581	1	3891	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	3864	-0-	-2166	-0-	561	1	3303	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4015	-0-	-976	-0-	602	1	3413	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	574	1	3245	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	602	1	3774	2	N	-0-			-0-
*01	4464	X	2326	-0-	-2138	-0-	429	1	1897	2	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5309	-0-	2209	2209	5309	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7809	3	34	9	N	31	169	1			304
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7060	3	35	9	N	32					336
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5565	2	13	9	N	12					348
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6724	3	28	9	N	25					373
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					373
*01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-	35	1			338

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
*01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1299	3	13	9	N	12					218
09	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2299	3	11	9	N	10					228
10	2325	X	991	-0-	-1334	-0-	989	2	2	9	N	2					230
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					230
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					230
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	3723	-0-	-2415	-0-	1552	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4033	-0-	-1157	-0-	1527	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	1708	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1724	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1641	1	3335	2	N	-0-					-0-
*01	4867	X	3541	-0-	-1326	-0-	386	1	3155	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					62
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9153	3	9	9	N	8					70
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					70
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7008	3	7	9	N	6					76
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6386	2	11	9	N	10					86
*01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15281	3	9	9	N	8					94

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

08	4712	X	1594	-0-	-3118	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			N	-0-					-0-
10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	3			N	-0-					-0-
12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	4799	-0-	-9864	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

08	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	-0-					-0-
09	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					N	-0-					-0-
10	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
11	30399	X	30399	-0-	-0-	-0-	30399	3			N	-0-					-0-
12	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
*01	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	3			N	-0-					-0-
10	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
11	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	3			N	-0-					-0-
12	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
*01	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
10	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
11	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	3			N	-0-					-0-
12	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	20560	-0-	-954	-0-	20560	3			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6302	-0-	-2223	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7689	-0-	-171	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7880	-0-	-118	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7786	-0-	-150	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	3			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	2198	1	5215	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6997	-0-	-653	-0-	2102	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6638	-0-	-1112	-0-	2041	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6786	-0-	-564	-0-	1905	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7135	-0-	-274	-0-	2108	1	5027	2	N	-0-					-0-
*01	7409	X	5356	-0-	-2053	-0-	451	1	4905	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	783	3	15	9	N	14					463
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	3	3	9	N	3					466
10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					466
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4105	3	10	9	N	9	173	1			302
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					302
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					302

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2232	1	5681	2	N	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	2151	1	5521	2	N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	2232	1	5531	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	2160	1	4461	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6630	-0-	-1306	-0-	2193	1	4437	2	N	-0-					-0-
*01	7936	X	4672	-0-	-3264	-0-	837	1	3835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7044	-0-	7044	21201	400	1	6642	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	DLQ G-10		6182	-0-	6182	27383	353	1	5801	2	Y	25	25	8			11
							28	9									
10	DLQ G-10		7378	-0-	7378	34761	418	1	6938	2	Y	20	1	8			30
							22	9									
11	42520	X	7759	-0-	-34761	-0-	424	1	7335	2	Y	-0-					30
12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	485	1	8922	2	Y	-0-					30
*01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	178	1	9582	2	Y	-0-					30

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7507	-0-	7507	18583	414	1	7092	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	DLQ G-10		6263	-0-	6263	24846	355	1	5887	2	Y	19	19	8			5
							21	9									
10	DLQ G-10		5244	-0-	5244	30090	345	1	4891	2	Y	7					12
							8	9									
11	36292	X	6202	-0-	-30090	-0-	379	1	5823	2	Y	-0-					12
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	428	1	6788	2	Y	-0-					12
*01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	193	1	6685	2	Y	3					15
							3	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	16860	-0-	-1058	-0-	16852	2	8	9	N	7	1	8			164
09	17190	X	16501	-0-	-689	-0-	16479	2	22	9	N	20	20	8			164
10	17453	X	16587	-0-	-866	-0-	16586	2	1	9	N	1	1	8			164
11	16830	X	15950	-0-	-880	-0-	15950	2			N	-0-					164
12	17112	X	16079	-0-	-1033	-0-	16079	2			N	-0-					164
01	17050	X	16082	-0-	-968	-0-	16082	3			N	-0-					164

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14548	3	6	9	N	5					228
09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12717	3	9	9	N	8					236
10	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	13998	2	41	9	N	37					273
11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12699	3	6	9	N	5					278
12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					278
*01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	3			N	-0-					278

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13788	3	33	9	N	30					274
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12161	3	30	9	N	27					301
10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13231	2	11	9	N	10					311
11	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11780	3	11	9	N	10					321
12	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					321
*01	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					321

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	1122	1	6115	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	1068	1	5983	2	N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1079	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1104	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5873	-0-	-1412	-0-	1123	1	4750	2	N	-0-					-0-
*01	7750	X	2956	-0-	-4794	-0-	332	1	2624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	16880	-0-	-480	-0-	16876	2	4	9	N	4	1	8			128
09	16800	X	16354	-0-	-446	-0-	16342	2	12	9	N	11	11	8			128
10	17360	X	16508	-0-	-852	-0-	16508	2			N	-0-					128
11	16590	X	15991	-0-	-599	-0-	15991	2			N	-0-					128
12	16957	X	16240	-0-	-717	-0-	16240	2			N	-0-					128
01	16895	X	15982	-0-	-913	-0-	15982	3			N	-0-					128

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	821	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	803	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	875	1	2485	2	N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	862	1	1847	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1082	1	3943	2	N	-0-					-0-
*01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	971	1	3706	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4288	-0-	-1172	-0-	902	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	915	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3336	-0-	-1314	-0-	808	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	1839	-0-	-2842	-0-	525	1	1314	2	N	-0-					-0-
*01	4681	X	849	-0-	-3832	-0-	175	1	674	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	835	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2622	-0-	-678	-0-	840	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2578	-0-	-832	-0-	881	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	856	1	1277	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1020	1	2979	2	N	-0-					-0-
*01	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	330	1	1882	2	N	-0-					-0-

` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	21594	82	1	6163	2	Y	17	9	8			29
							19	9									
09	DLQ G-10		7987	-0-	7987	29581	107	1	7735	2	Y	132	132	8			29
							145	9									
10	DLQ G-10		6985	-0-	6985	36566	83	1	6891	2	Y	10	3	8			36
							11	9									
11	41670	X	5104	-0-	-36566	-0-	81	1	5017	2	Y	5					41
							6	9									
12	7595	X	4931	-0-	-2664	-0-	77	1	4854	2	Y	-0-					41
*01	7595	X	5747	-0-	-1848	-0-	141	1	5583	2	Y	21					62
							23	9									

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	5015	-0-	2015	2015	5015	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	18142	-0-	15042	17057	18142	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	19081	-0-	15981	33038	19081	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	27908	3			N	-0-					-0-
09	15990	X	13180	-0-	-2810	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	3406	-0-	-13117	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	11070	-0-	-12600	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
12	24459	X	18584	-0-	-5875	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	18985	-0-	-5474	-0-	18985	3			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

08	29543	X	17249	-0-	-12294	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
09	28590	X	9823	-0-	-18767	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
10	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	35623	2			N	-0-					-0-
11	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	33994	3			N	-0-					-0-
12	33289	X	33289	-0-	-0-	-0-	33289	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31225	-0-	-3774	-0-	31225	3			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6563	-0-	-784	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6392	-0-	-718	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5993	-0-	-1354	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

08	7998	X	6671	-0-	-1327	-0-	619	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	572	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7771	-0-	-72	-0-	565	1	7206	2	N	-0-					-0-
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	539	1	7198	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8247	-0-	-1642	-0-	604	1	7643	2	N	-0-					-0-
*01	9889	X	9650	-0-	-239	-0-	476	1	9174	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

08	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	538	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	547	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	450	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	439	1	3927	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5229	-0-	-2304	-0-	545	1	4684	2	N	-0-					-0-
*01	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	591	1	5666	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	311	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	324	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	365	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4916	-0-	-1444	-0-	357	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	1902	-0-	-3957	-0-	326	1	1576	2	N	-0-					-0-
*01	5859	X	445	-0-	-5414	-0-	361	1	84	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9601	-0-	9601	19570	305	1	9270	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
09	DLQ G-10		7299	-0-	7299	26869	266	1	6746	2	Y	261	261	8			9
							287	9									
10	DLQ G-10		4359	-0-	4359	31228	243	1	4110	2	Y	5	5	8			9
							6	9									
11	35612	X	4384	-0-	-31228	-0-	274	1	4110	2	Y	-0-					9
12	9610	X	2020	-0-	-7590	-0-	232	1	1788	2	Y	-0-					9
*01	9610	X	4081	-0-	-5529	-0-	203	1	3858	2	Y	18					27
							20	9									

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7671	-0-	7671	21930	218	1	7432	2	Y	19	16	8			7
							21	9									
09	DLQ G-10		7408	-0-	7408	29338	214	1	6979	2	Y	195	195	8			7
							215	9									
10	DLQ G-10		7570	-0-	7570	36908	265	1	7301	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
11	44668	X	7760	-0-	-36908	-0-	258	1	7502	2	Y	-0-					7
12	7564	X	7180	-0-	-384	-0-	281	1	6899	2	Y	-0-					7
*01	7564	X	6922	-0-	-642	-0-	129	1	6771	2	Y	20					27
							22	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6751	591	1	1742	2	Y	14	14	8			53
							15	9									
09	DLQ G-10		593	-0-	593	7344	414	1	179	9	Y	163	163	8			53
10	DLQ G-10		1957	-0-	1957	9301	543	1	1235	2	Y	163	163	8			53
							179	9									
11	10518	X	1217	-0-	-9301	-0-	449	1	755	2	Y	12					65
							13	9									
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	586	1	816	2	Y	-0-					65
*01	1178	N	476	-0-	-702	-0-	476	1			Y	-0-					65

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		116	-0-	116	273	70	1	46	9	Y	42	20	8			70
09	DLQ G-10		251	-0-	251	524	58	1	193	9	Y	175	175	8			70
10	DLQ G-10		117	-0-	117	641	84	1	33	9	Y	30	7	8			93
11	719	N	78	-0-	-641	-0-	71	1	7	9	Y	6					99
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					99
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					99

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10351	3	67	9	N	61					168
09	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17274	3	32	9	N	29					197
10	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20711	2	2	9	N	2					199
11	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16370	3	34	9	N	31					230
12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					230
*01	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17393	3	4	9	N	4					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		11050	-0-	11050	32246	11049	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	DLQ G-10		9041	-0-	9041	41287	9017	2	24	9	Y	22	22	8			15
10	DLQ G-10		8991	-0-	8991	50278	8948	2	43	9	Y	39					54
11	58794	X	8516	-0-	-50278	-0-	8506	2	10	9	Y	9					63
12	9703	X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-					63
*01	9703	X	9055	-0-	-648	-0-	9037	2	18	9	Y	16					79

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

08	10602	X	8031	-0-	-2571	-0-	390	1	7641	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7699	-0-	-1361	-0-	353	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	480	1	9230	2	N	-0-					-0-
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	458	1	8796	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	6018	-0-	-2662	-0-	385	1	5633	2	N	-0-					-0-
*01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	246	1	9501	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

08	DLQ G-10		4709	-0-	4709	5446	239	1	4437	2	Y	30	30	8			33
							33	9									
09	DLQ G-10		3201	-0-	3201	8647	198	1	2623	2	Y	345	345	8			33
							380	9									
10	DLQ G-10		3321	-0-	3321	11968	268	1	3043	2	Y	9	9	8			33
							10	9									
11	14886	X	2918	-0-	-11968	-0-	246	1	2672	2	Y	-0-					33
12	4495	X	2480	-0-	-2015	-0-	261	1	2219	2	Y	-0-					33
*01	4495	X	2584	-0-	-1911	-0-	218	1	2366	2	Y	-0-					33

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	26856	660	1	8723	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
09	DLQ G-10		9775	-0-	9775	36631	795	1	8838	2	Y	129	129	8			62
							142	9									
10	DLQ G-10		8689	-0-	8689	45320	697	1	7850	2	Y	129	129	8			62
							142	9									
11	54019	X	8699	-0-	-45320	-0-	766	1	7924	2	Y	8					70
							9	9									
12	8370	X	7901	-0-	-469	-0-	670	1	7231	2	Y	-0-					70
*01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	361	1	8120	2	Y	-0-					70

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

08	DLQ G-10		5527	-0-	5527	13959	113	1	5389	2	Y	23	12	8			39
							25	9									
09	DLQ G-10		2446	-0-	2446	16405	99	1	2165	2	Y	165	165	8			39
							182	9									
10	DLQ G-10		4920	-0-	4920	21325	101	1	4802	2	Y	15	4	8			50
							17	9									
11	27851	X	6526	-0-	-21325	-0-	101	1	6423	2	Y	2					52
							2	9									
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	101	1	6028	2	Y	-0-					52
*01	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	176	1	4455	2	Y	10					62
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	5475	-0-	5475	14522	129	1	5325	2	Y	19	10	8			33
							21	9									
09	DLQ	G-10	5467	-0-	5467	19989	132	1	5175	2	Y	145	145	8			33
							160	9									
10	DLQ	G-10	7431	-0-	7431	27420	119	1	7299	2	Y	12	3	8			42
							13	9									
11	34205	X	6785	-0-	-27420	-0-	107	1	6666	2	Y	11					53
							12	9									
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	108	1	6083	2	Y	-0-					53
*01	5704	X	4448	-0-	-1256	-0-	188	1	4250	2	Y	9					62
							10	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

08	8556	X	8194	-0-	-362	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8354	-0-	-202	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7798	-0-	-482	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8097	-0-	-459	-0-	8097	3			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

08	DLQ	G-10	14567	-0-	14567	43627	134	1	14429	2	Y	4	3	8			86
							4	9									
09	DLQ	G-10	14013	-0-	14013	57640	130	1	13843	2	Y	36	36	8			86
							40	9									
10	DLQ	G-10	14206	-0-	14206	71846	137	1	14021	2	Y	44	1	8			129
							48	9									
11	85513	X	13667	-0-	-71846	-0-	143	1	13524	2	Y	-0-					129
12	14756	X	14721	-0-	-35	-0-	160	1	14561	2	Y	-0-					129
*01	14570	X	14559	-0-	-11	-0-	14559	2			Y	-0-					129

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

08	DLQ	G-10	4644	-0-	4644	12360	164	1	4478	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
09	DLQ	G-10	4987	-0-	4987	17347	150	1	4816	2	Y	19	19	8			53
							21	9									
10	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	21167	154	1	3641	2	Y	23	1	8			75
							25	9									
11	22734	X	1567	-0-	-21167	-0-	132	1	1435	2	Y	-0-					75
12	4774	X	326	-0-	-4448	-0-	106	1	220	2	Y	-0-					75
*01	4774	X	421	-0-	-4353	-0-	421	1			Y	-0-					75

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	3728	-0-	3728	17507	81	1	3643	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
09		DLQ G-10	690	-0-	690	18197	64	1	592	2	Y	31	31	8			10
							34	9									
10		DLQ G-10	4032	-0-	4032	22229	89	1	3939	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	29139	X	6910	-0-	-22229	-0-	100	1	6806	2	Y	4					17
							4	9									
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	104	1	7007	2	Y	-0-					17
*01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	159	1	7833	2	Y	45					62
							50	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

08		DLQ G-10	3689	-0-	3689	11060	309	1	3379	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09		DLQ G-10	3834	-0-	3834	14894	294	1	3523	2	Y	15	15	8			3
							17	9									
10		DLQ G-10	3603	-0-	3603	18497	309	1	3288	2	Y	5					8
							6	9									
11	21642	X	3145	-0-	-18497	-0-	293	1	2852	2	Y	-0-					8
12	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	287	1	2506	2	Y	-0-					8
*01	3782	X	1652	-0-	-2130	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					8

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

08		DLQ G-10	5742	-0-	5742	20967	304	1	5437	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09		DLQ G-10	7514	-0-	7514	28481	374	1	7098	2	Y	38	38	8			4
							42	9									
10		DLQ G-10	7843	-0-	7843	36324	375	1	7458	2	Y	9	1	8			12
							10	9									
11	42741	X	6417	-0-	-36324	-0-	318	1	6099	2	Y	-0-					12
12	7223	X	4110	-0-	-3113	-0-	276	1	3834	2	Y	-0-					12
*01	7223	X	4411	-0-	-2812	-0-	151	1	4257	2	Y	3					15
							3	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5277	-0-	-334	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

08	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23902	3	48	9	N	44	27	1			657
09	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24180	3	36	9	N	33					690
10	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	26901	2	53	9	N	48					738
11	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	22392	3	70	9	N	64					802
12	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-	139	1			663
*01	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	3			N	-0-	49	1			614

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16635	3	105	9	N	95	86	1			31
09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16967	3	110	9	N	100					131
10	8742	X	2543	-0-	-6199	-0-	2521	2	22	9	N	20	122	1			29
11	8460	X	421	-0-	-8039	-0-	409	3	12	9	N	11					40
12	8742	X	1885	-0-	-6857	-0-	1885	2			N	-0-	7	1			33
01	8742	X	6	-0-	-8736	-0-	6	3			N	-0-	2	1			31

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16617	3	53	9	N	48	48	1			784
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15537	3	61	9	N	55					839
10	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17742	2	79	9	N	72	63	1			848
11	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17563	3	73	9	N	66					914
12	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-	122	1			792
*01	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	3			N	-0-	43	1			749

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

08	18631	X	17846	-0-	-785	-0-	17773	3	73	9	N	66					631
09	17490	X	16715	-0-	-775	-0-	16631	3	84	9	N	76	68	1			639
10	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	23784	2	129	9	N	117	125	1			631
11	17400	X	17122	-0-	-278	-0-	17026	3	96	9	N	87					718
12	17980	X	9610	-0-	-8370	-0-	9610	2			N	-0-	35	1			683
01	21390	X	6961	-0-	-14429	-0-	6961	3			N	-0-	12	1			671

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	44					174
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	30	116	1			88
10	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	50					138
11	13320	X	9784	-0-	-3536	-0-	9753	3	31	9	N	28					166
12	13764	X	8294	-0-	-5470	-0-	8294	2			N	-0-	18	1			148
*01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-	87	1			61

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21759	3	51	9	N	46	104	1			28
09	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	19990	3	73	9	N	66					94
10	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18053	2	62	9	N	56	61	1			89
11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13506	3	64	9	N	58					147
12	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-	58	1			89
*01	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18763	3	95	9	N	86	175	1			-0-

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		6043	-0-	6043	6043	6043	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		5735	-0-	5735	11778	5735	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3751	-0-	3751	15529	3751	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		4296	-0-	4296	19825	4296	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4742	-0-	4742	24567	4742	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23653	X	19016	-0-	-4637	-0-	19016	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	20515	-0-	-2375	-0-	20515	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	19286	-0-	-4367	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21442	-0-	-1208	-0-	21442	3			N	-0-					-0-
12	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	18111	-0-	-3093	-0-	18111	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3			N	-0-					-0-
09	29460	X	29298	-0-	-162	-0-	29298	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	26950	-0-	-4360	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	24446	-0-	-5854	-0-	24446	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	21695	-0-	-9615	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	17776	-0-	-12852	-0-	17776	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	17385	-0-	-2548	-0-	17311	3	74	9	Y	67					220
09	19290	X	16230	-0-	-3060	-0-	16172	3	58	9	Y	53					273
10	19933	X	17713	-0-	-2220	-0-	17650	2	63	9	Y	57	133	1			197
11	19290	X	14220	-0-	-5070	-0-	14191	3	29	9	Y	26	144	1			79
12	18290	X	14191	-0-	-4099	-0-	14191	2			Y	-0-					79
01	17701	X	13650	-0-	-4051	-0-	13617	3	33	9	Y	30					109

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25017	X	20342	-0-	-4675	-0-	20342	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	18309	-0-	-5901	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	18245	-0-	-6772	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	17427	-0-	-4803	-0-	17427	3			N	-0-					-0-
12	22320	X	19564	-0-	-2756	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
*01	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11830	-0-	11830	11830	11830	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19809	X	19370	-0-	-439	-0-	19370	3			N	-0-					-0-
09	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	3			N	-0-					-0-
10	20367	X	17924	-0-	-2443	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	9710	-0-	-10000	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
12	20491	X	11282	-0-	-9209	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	5990	-0-	-14501	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19747	X	15373	-0-	-4374	-0-	15290	3	83	9	Y	75					814
09	19110	X	14418	-0-	-4692	-0-	14339	3	79	9	Y	72					886
10	19747	X	14436	-0-	-5311	-0-	14219	2	217	9	Y	197	182	1			901
11	18780	X	11050	-0-	-7730	-0-	11043	3	7	9	Y	6	40	1			867
12	15996	X	13796	-0-	-2200	-0-	13796	2			Y	-0-					867
01	15376	X	12726	-0-	-2650	-0-	12685	3	41	9	Y	37					904

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20553	X	17126	-0-	-3427	-0-	17082	3	44	9	Y	40					434
09	19890	X	18016	-0-	-1874	-0-	17961	3	55	9	Y	50					484
10	20553	X	18583	-0-	-1970	-0-	18557	2	26	9	Y	24	48	1			460
11	19890	X	16791	-0-	-3099	-0-	16771	3	20	9	Y	18					478
12	18569	X	16564	-0-	-2005	-0-	16564	2			Y	-0-					478
01	18569	X	15587	-0-	-2982	-0-	15587	3			Y	-0-					478

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
09	3000	N	6468	-0-	3468	3468	6468	3			N	-0-					56
10	3100	N	31250	-0-	28150	31618	31012	2	238	9	N	216	100	1			172
11	3000	N	1247	-0-	-1753	29865	1247	3			N	-0-					172
12	30565	X	700	-0-	-29865	-0-	700	2			N	-0-					172
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	32582	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	40456	-0-	37356	37356	40456	2			N	-0-					-0-
*01	73130	X	35774	-0-	-37356	-0-	35774	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4082	3	90	9	Y	82					139
09	6270	X	2583	-0-	-3687	-0-	2552	3	31	9	Y	28					167
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					167
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3					170
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					170
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					170

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23002	X	15242	-0-	-7760	-0-	15242	3			Y	-0-	75	1			50
09	22260	X	11141	-0-	-11119	-0-	11098	3	43	9	Y	39					89
10	23002	X	14730	-0-	-8272	-0-	14614	2	116	9	Y	105	102	1			92
11	15480	X	13655	-0-	-1825	-0-	13601	3	54	9	Y	49					141
12	15252	X	12982	-0-	-2270	-0-	12982	2			Y	-0-	76	1			65
01	15252	X	7167	-0-	-8085	-0-	7062	3	105	9	Y	95					160

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	3			N	-0-					-0-
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	3			N	-0-					-0-
10	28055	X	25292	-0-	-2763	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
12	28055	X	581	-0-	-27474	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	11465	-0-	-16590	-0-	11465	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	3			N	-0-					-0-
09	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			N	-0-					-0-
10	32736	X	31766	-0-	-970	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
11	31680	X	29957	-0-	-1723	-0-	29957	3			N	-0-					-0-
12	32736	X	25627	-0-	-7109	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	26359	-0-	-6377	-0-	26359	3			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29822	X	24899	-0-	-4923	-0-	24875	3	24	9	Y	22					74
09	26760	X	24138	-0-	-2622	-0-	24117	3	21	9	Y	19					93
10	27993	X	24210	-0-	-3783	-0-	24170	2	40	9	Y	36	67	1			62
11	27090	X	22582	-0-	-4508	-0-	22551	3	31	9	Y	28					90
12	25048	X	23182	-0-	-1866	-0-	23182	2			Y	-0-					90
01	24955	X	24318	-0-	-637	-0-	24199	3	119	9	Y	108					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13074	-0-	-1682	-0-	13074	3			Y	-0-	75	1			24
09	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16688	3	66	9	Y	60					84
10	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14941	2	62	9	Y	56	37	1			103
11	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14387	3	46	9	Y	42					145
12	17298	X	15832	-0-	-1466	-0-	15832	2			Y	-0-	61	1			84
01	17298	X	16437	-0-	-861	-0-	16350	3	87	9	Y	79					163

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18729	3	28	9	Y	25					86
09	17580	X	17231	-0-	-349	-0-	17203	3	28	9	Y	25					111
10	18166	X	16100	-0-	-2066	-0-	16100	2			Y	-0-	39	1			72
11	17580	X	13896	-0-	-3684	-0-	13868	3	28	9	Y	25					97
12	18631	X	14693	-0-	-3938	-0-	14693	2			Y	-0-					97
01	18631	X	15079	-0-	-3552	-0-	15079	3			Y	-0-					97

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23636	3			N	-0-					-0-
09	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3			N	-0-					-0-
10	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	20828	-0-	-2032	-0-	20828	3			N	-0-					-0-
12	23622	X	10095	-0-	-13527	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	6046	-0-	-19157	-0-	6046	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	9108	-0-	-4687	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	9839	-0-	-3511	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	6308	-0-	-7487	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8389	-0-	-2951	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
*01	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28303	X	28113	-0-	-190	-0-	28113	3			N	-0-					-0-
09	27390	X	26128	-0-	-1262	-0-	26128	3			N	-0-					-0-
10	27838	X	23773	-0-	-4065	-0-	23773	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25954	-0-	-1256	-0-	25954	3			N	-0-					-0-
12	28117	X	26386	-0-	-1731	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	21300	-0-	-6817	-0-	21300	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	4988	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	39104	-0-	36104	37992	39104	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	43956	-0-	40856	78848	43956	2			N	-0-					-0-
*01	110038	X	31190	-0-	-78848	-0-	31190	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41819	X	38293	-0-	-3526	-0-	38293	3			N	-0-					126
09	40320	X	36729	-0-	-3591	-0-	36729	3			N	-0-					126
10	40703	X	36246	-0-	-4457	-0-	36246	2			N	-0-					126
11	38880	X	34198	-0-	-4682	-0-	34198	3			N	-0-					126
12	38750	X	33889	-0-	-4861	-0-	33889	2			N	-0-					126
01	38285	X	32587	-0-	-5698	-0-	32587	3			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	665	-0-	665	665	665	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

08	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	24731	3	22	9	Y	20					125
09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21779	3	50	9	Y	45					170
10	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	20474	2	37	9	Y	34	178	1			26
11	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17129	3	17	9	Y	15					41
12	23467	X	15060	-0-	-8407	-0-	15060	2			Y	-0-					41
01	23467	X	9594	-0-	-13873	-0-	9494	3	100	9	Y	91					132

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	61					123
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	617	3			N	-0-					123
10	3100	N	24363	-0-	21263	21263	24268	2	95	9	N	86					209
11	3000	N	12460	-0-	9460	30723	12402	3	58	9	N	53					262
12	3100	N	710	-0-	-2390	28333	710	2			N	-0-	57	1			205
*01	28861	X	528	-0-	-28333	-0-	528	3			N	-0-					205

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

08	37789	X	31350	-0-	-6439	-0-	31350	3			N	-0-					-0-
09	36210	X	30513	-0-	-5697	-0-	30513	3			N	-0-					-0-
10	35991	X	31004	-0-	-4987	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28792	-0-	-1568	-0-	28792	3			N	-0-					-0-
12	31527	X	28957	-0-	-2570	-0-	28957	2			N	-0-					-0-
01	31527	X	27129	-0-	-4398	-0-	27129	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

08	15283	X	3156	-0-	-12127	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	14790	X	6222	-0-	-8568	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	15283	X	11485	-0-	-3798	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
12	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
*01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

08	42532	X	37860	-0-	-4672	-0-	37860	3			N	-0-					-0-
09	41160	X	35187	-0-	-5973	-0-	35187	3			N	-0-					-0-
10	41602	X	33781	-0-	-7821	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	31227	-0-	-7893	-0-	31227	3			N	-0-					-0-
12	40424	X	31611	-0-	-8813	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31252	-0-	-6599	-0-	31252	3			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

08	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	30001	3			Y	-0-	36	1			5
09	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29100	3	31	9	Y	28					33
10	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	28982	2	24	9	Y	22	33	1			22
11	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27511	3	22	9	Y	20					42
12	30101	X	29081	-0-	-1020	-0-	29037	2	44	9	Y	40	54	1			28
*01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	31075	3	89	9	Y	81					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	42036	3			N	-0-					-0-
09	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	41632	3			N	-0-					-0-
10	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	40299	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	39406	-0-	-1274	-0-	39406	3			N	-0-					-0-
12	43028	X	39448	-0-	-3580	-0-	39448	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	38498	-0-	-4530	-0-	38498	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

08	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	40920	3			N	-0-					-0-
09	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39055	-0-	-4283	-0-	39055	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	37184	-0-	-4756	-0-	37184	3			N	-0-					-0-
12	43338	X	39134	-0-	-4204	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	36740	-0-	-4180	-0-	36740	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

08	47151	X	42041	-0-	-5110	-0-	42041	3			N	-0-					-0-
09	45570	X	41308	-0-	-4262	-0-	41308	3			N	-0-					-0-
10	46810	X	40119	-0-	-6691	-0-	40119	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	36880	-0-	-7820	-0-	36880	3			N	-0-					-0-
12	42966	X	37016	-0-	-5950	-0-	37016	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	36833	-0-	-5854	-0-	36833	3			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

08	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28619	3			N	-0-					138
09	27030	X	26861	-0-	-169	-0-	26571	3	290	9	N	264	32	1			370
*10	27931	X	25871	-0-	-2060	-0-	25658	3	213	9	N	194	328	1			236
*11	27030	X	24209	-0-	-2821	-0-	24181	3	28	9	N	25	50	1			211
*12	27931	X	11426	-0-	-16505	-0-	11426	3			N	-0-	130	1			81
01	27931	X	5462	-0-	-22469	-0-	5462	3			N	-0-	54	1			27

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

08	19623	X	17094	-0-	-2529	-0-	17094	3			Y	-0-					145
09	19170	X	15377	-0-	-3793	-0-	15377	3			Y	-0-					145
10	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21211	2	64	9	Y	58	69	1			134
11	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	3			Y	-0-					134
12	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20512	2			Y	-0-					134
*01	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21337	3	36	9	Y	33					167

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10208	3	39	9	Y	35	63	1			46
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9678	3	33	9	Y	30					76
10	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13692	2	64	9	Y	58					134
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	6	90	1			50
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					50
01	13764	X	9221	-0-	-4543	-0-	8944	3	277	9	Y	252					302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					139
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3					142
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	50	1			92
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3					95
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					95
01	961	X	507	-0-	-454	-0-	507	3			Y	-0-					95

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

08	43679	X	33439	-0-	-10240	-0-	33439	3			N	-0-					-0-
09	42120	X	35733	-0-	-6387	-0-	35733	3			N	-0-					-0-
10	43214	X	35126	-0-	-8088	-0-	35126	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	33091	-0-	-7109	-0-	33091	3			N	-0-					-0-
12	39897	X	32758	-0-	-7139	-0-	32758	2			N	-0-					-0-
01	36921	X	31772	-0-	-5149	-0-	31772	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

08	42904	X	38398	-0-	-4506	-0-	38398	3			N	-0-					-0-
09	41190	X	37001	-0-	-4189	-0-	37001	3			N	-0-					-0-
10	41664	X	36563	-0-	-5101	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
11	39210	X	34585	-0-	-4625	-0-	34585	3			N	-0-					-0-
12	40517	X	34584	-0-	-5933	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
01	38409	X	33574	-0-	-4835	-0-	33574	3			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

08	21607	X	18543	-0-	-3064	-0-	18349	3	194	9	Y	176	121	1			61
09	21570	X	20191	-0-	-1379	-0-	20136	3	55	9	Y	50					111
10	22289	X	18079	-0-	-4210	-0-	17962	2	117	9	Y	106					217
11	21570	X	17551	-0-	-4019	-0-	17503	3	48	9	Y	44	86	1			175
12	19437	X	13377	-0-	-6060	-0-	13377	2			Y	-0-					175
01	19437	X	14561	-0-	-4876	-0-	14537	3	24	9	Y	22					197

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

08	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21681	3	64	9	Y	58					119
09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21109	3	43	9	Y	39					158
10	19065	X	19019	-0-	-46	-0-	18973	2	46	9	Y	42	100	1			100
11	20760	X	18570	-0-	-2190	-0-	18524	3	46	9	Y	42					142
12	20677	X	13640	-0-	-7037	-0-	13640	2			Y	-0-					142
01	20677	X	16067	-0-	-4610	-0-	15811	3	256	9	Y	233					375

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

08	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	22200	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

08	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
09	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					-0-
10	18290	X	17424	-0-	-866	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
11	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-					-0-
12	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	19635	3			N	-0-					-0-
*01	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22264	3	84	9	N	76	182	1			284
*03	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	23039	3	63	9	N	57	173	1			168
*04	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	24182	3	64	9	N	58					226
*05	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	24438	3	51	9	N	46	130	1			142
*06	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23604	3	33	9	N	30					172
*07	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	21893	3	103	9	N	94	154	1			112
*08	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18861	3	79	9	N	72					184
*09	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19537	3	118	9	N	107	180	1			111
*10	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20573	3	44	9	N	40					151
*11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21187	3	35	9	N	32					183
*12	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21413	3	74	9	N	67					250
*01	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20461	3	155	9	N	141	189	1			202

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		26134	-0-	26134	64303	26024	3	110	9	N	100	179	1			311
09	88705	X	24402	-0-	-64303	-0-	24292	3	110	9	N	100					411
10	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21379	2	116	9	N	105	183	1			333
11	25290	X	16784	-0-	-8506	-0-	16771	3	13	9	N	12					345
12	26133	X	21088	-0-	-5045	-0-	21088	2			N	-0-					345
01	26133	X	19573	-0-	-6560	-0-	19573	3			N	-0-					345

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15456	3	221	9	N	201	173	1			198
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12424	3	171	9	N	155					353
10	12741	X	10071	-0-	-2670	-0-	9914	2	157	9	N	143	181	1			315
11	12330	X	7290	-0-	-5040	-0-	7248	3	42	9	N	38					353
12	12741	X	10141	-0-	-2600	-0-	10141	2			N	-0-	187	1			166
01	12741	X	10353	-0-	-2388	-0-	10182	3	171	9	N	155	185	1			136

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	10171	-0-	-2429	-0-	10171	3			N	-0-					-0-
10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
11	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	3			N	-0-					-0-
12	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
*01	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26009	X	25135	-0-	-874	-0-	25135	3			N	-0-					-0-
09	24270	X	22337	-0-	-1933	-0-	22337	3			N	-0-					-0-
10	21638	X	16501	-0-	-5137	-0-	16501	3			N	-0-					-0-
11	24330	X	13196	-0-	-11134	-0-	13196	3			N	-0-					-0-
12	25141	X	7586	-0-	-17555	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	25141	X	1889	-0-	-23252	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	20754	-0-	-109	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	16900	-0-	-3290	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
12	20863	X	17394	-0-	-3469	-0-	17394	3			N	-0-					-0-
01	20863	X	18119	-0-	-2744	-0-	18119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-					130
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10865	3	241	9	N	219	116	1			233
*10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	14979	3	83	9	N	75	64	1			244
*11	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18215	3	83	9	N	75	131	1			188
*12	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20413	3	66	9	N	60	225	1			23
*01	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21298	3	121	9	N	110	133	1			-0-

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

08	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	30018	3	175	9	N	159	178	1			344
09	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	27020	3	140	9	N	127					471
*10	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26025	3	140	9	N	127	149	1			449
*11	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24342	3	246	9	N	224	185	1			488
*12	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	23292	3			N	-0-					488
*01	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	3			N	-0-					488

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

08	40889	X	36493	-0-	-4396	-0-	36493	3			N	-0-					70
09	39570	X	34927	-0-	-4643	-0-	34927	3			N	-0-					70
10	40021	X	34634	-0-	-5387	-0-	34634	2			N	-0-					70
11	37080	X	32968	-0-	-4112	-0-	32968	3			N	-0-					70
12	38130	X	32969	-0-	-5161	-0-	32969	2			N	-0-					70
01	36487	X	32029	-0-	-4458	-0-	32029	3			N	-0-					70

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	22232	3			N	-0-					-0-
09	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	16807	-0-	-3343	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18909	-0-	-591	-0-	18909	3			N	-0-					-0-
12	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	3			N	-0-					-0-
01	20150	X	18533	-0-	-1617	-0-	18533	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25810	3			N	-0-					-0-
09	17010	X	13382	-0-	-3628	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
10	27187	X	11077	-0-	-16110	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	8694	-0-	-17616	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
12	27187	X	9996	-0-	-17191	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	10860	-0-	-14963	-0-	10860	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

08	16833	X	10434	-0-	-6399	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
09	16290	X	9193	-0-	-7097	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	5777	-0-	-9351	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10513	-0-	-1937	-0-	10513	3			N	-0-					-0-
12	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
*01	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

08	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	11803	-0-	-6257	-0-	11803	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	12140	-0-	-9126	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	7645	-0-	-12935	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
12	21266	X	8543	-0-	-12723	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	13575	-0-	-4064	-0-	13575	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23622	X	16818	-0-	-6804	-0-	16818	3			N	-0-					-0-
09	22860	X	18121	-0-	-4739	-0-	18121	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	19914	-0-	-1414	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
11	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	22827	3			N	-0-					-0-
12	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	3			N	-0-					-0-
*01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

08	34472	X	27574	-0-	-6898	-0-	27574	3			N	-0-					120
09	32670	X	28019	-0-	-4651	-0-	28019	3			N	-0-					120
10	32085	X	27988	-0-	-4097	-0-	27988	2			N	-0-					120
11	29400	X	25807	-0-	-3593	-0-	25807	3			N	-0-					120
12	29884	X	25674	-0-	-4210	-0-	25674	2			N	-0-					120
01	28954	X	25580	-0-	-3374	-0-	25580	3			N	-0-					120

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					208
10	14B2 EXT		2587	-0-	2587	2587	2427	2	160	9	N	145	171	1			182
11	14B2 EXT		4942	-0-	4942	7529	4934	3	8	9	N	7					189
12	14B2 EXT		1441	-0-	1441	8970	1441	2			N	-0-					189
01	14B2 EXT		29	-0-	29	8999	29	3			N	-0-					189

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

08	33759	X	28198	-0-	-5561	-0-	28198	3			N	-0-					-0-
09	31980	X	28025	-0-	-3955	-0-	28025	3			N	-0-					-0-
10	31589	X	28889	-0-	-2700	-0-	28889	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	27397	-0-	-1913	-0-	27397	3			N	-0-					-0-
12	30194	X	28041	-0-	-2153	-0-	28041	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	27898	-0-	-1056	-0-	27898	3			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

08	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20136	3	246	9	N	224	156	1			708
09	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18142	3	234	9	N	213	358	1			563
10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15775	2	64	9	N	58					621
11	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	19440	3	394	9	N	358	186	1			793
12	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-	193	1			600
*01	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	3			N	-0-	182	1			418

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					31
09	14520	X	118	-0-	-14402	-0-	115	3	3	9	Y	3					34
10	15004	X	4173	-0-	-10831	-0-	4151	2	22	9	Y	20	6	1			48
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	3					51
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					51
01	651	X	170	-0-	-481	-0-	170	3			Y	-0-					51

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

08	3100	N	23206	-0-	20106	30115	23206	3			N	-0-					141
09	3000	N	20723	-0-	17723	47838	20561	3	162	9	N	147	23	1			265
*10	66553	X	18715	-0-	-47838	-0-	18694	3	21	9	N	19	13	1			271
*11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			N	-0-	2	1			269
*12	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3			N	-0-	1	1			268
*01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45043	X	36024	-0-	-9019	-0-	36024	3			N	-0-					-0-
09	42420	X	36651	-0-	-5769	-0-	36651	3			N	-0-					-0-
10	41664	X	36278	-0-	-5386	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35189	-0-	-3091	-0-	35189	3			N	-0-					-0-
12	38409	X	36174	-0-	-2235	-0-	36174	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	36071	-0-	-1811	-0-	36071	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

08	37169	X	34952	-0-	-2217	-0-	34952	3			N	-0-					-0-
09	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
10	37014	X	32082	-0-	-4932	-0-	32082	2			N	-0-					-0-
11	35820	X	30420	-0-	-5400	-0-	30420	3			N	-0-					-0-
12	36239	X	30461	-0-	-5778	-0-	30461	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	29189	-0-	-5748	-0-	29189	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

08	46810	X	39984	-0-	-6826	-0-	39984	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	43603	-0-	-917	-0-	43603	3			N	-0-					-0-
10	44020	X	38728	-0-	-5292	-0-	38728	2			N	-0-					-0-
11	41100	X	37104	-0-	-3996	-0-	37104	3			N	-0-					-0-
12	45043	X	38973	-0-	-6070	-0-	38973	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	38748	-0-	-6295	-0-	38748	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

08	16926	X	16503	-0-	-423	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
09	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	3			N	-0-					-0-
10	30684	X	30684	-0-	-0-	-0-	30684	2			N	-0-					-0-
11	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	3			N	-0-					-0-
12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
01	30690	X	27977	-0-	-2713	-0-	27977	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

08	10726	X	1770	-0-	-8956	-0-	1770	3			N	-0-					55
09	10380	X	3458	-0-	-6922	-0-	3458	3			N	-0-					55
10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					55
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-					55
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					55
01	10137	X	7162	-0-	-2975	-0-	7162	3			N	-0-					55

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

08	45973	X	34169	-0-	-11804	-0-	34169	3			N	-0-					-0-
09	43260	X	39000	-0-	-4260	-0-	39000	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39137	-0-	-4201	-0-	39137	2			N	-0-					-0-
11	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	38283	3			N	-0-					-0-
12	40300	X	39778	-0-	-522	-0-	39778	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	39518	-0-	-782	-0-	39518	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

08	29791	X	23576	-0-	-6215	-0-	23576	3			N	-0-					97
09	28830	X	6420	-0-	-22410	-0-	6420	3			N	-0-					97
10	28427	X	-0-	-0-	-28427	-0-					N	-0-					97
11	25680	X	2737	-0-	-22943	-0-	2737	3			N	-0-					97
12	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					N	-0-					97
01	23591	X	546	-0-	-23045	-0-	546	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41881	X	30251	-0-	-11630	-0-	30251	3			N	-0-					-0-
09	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					N	-0-					-0-
10	38750	X	11612	-0-	-27138	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
11	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	3			N	-0-					-0-
12	39777	X	39777	-0-	-0-	-0-	39777	2			N	-0-					-0-
*01	39486	X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

08	57381	X	43743	-0-	-13638	-0-	43743	3			N	-0-					-0-
09	53550	X	37426	-0-	-16124	-0-	37426	3			N	-0-					-0-
10	53227	X	18642	-0-	-34585	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
11	48900	X	17235	-0-	-31665	-0-	17235	3			N	-0-					-0-
12	50530	X	48799	-0-	-1731	-0-	48799	2			N	-0-					-0-
*01	50391	X	50391	-0-	-0-	-0-	50391	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

08	40920	X	35322	-0-	-5598	-0-	35322	3			N	-0-					-0-
09	37890	X	32059	-0-	-5831	-0-	32059	3			N	-0-					-0-
10	37634	X	34004	-0-	-3630	-0-	34004	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	32966	-0-	-2524	-0-	32966	3			N	-0-					-0-
12	36673	X	32173	-0-	-4500	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	33259	-0-	-2050	-0-	33259	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3600	-0-	-2280	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	503	-0-	-5573	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

08	46872	X	41083	-0-	-5789	-0-	41083	3			N	-0-					-0-
09	44430	X	37285	-0-	-7145	-0-	37285	3			N	-0-					-0-
10	43803	X	39845	-0-	-3958	-0-	39845	2			N	-0-					-0-
11	41370	X	38133	-0-	-3237	-0-	38133	3			N	-0-					-0-
12	42749	X	37755	-0-	-4994	-0-	37755	2			N	-0-					-0-
01	41075	X	38524	-0-	-2551	-0-	38524	3			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

08	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	33977	3			N	-0-					-0-
09	32850	X	31187	-0-	-1663	-0-	31187	3			N	-0-					-0-
10	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	35444	2			N	-0-					-0-
11	33971	X	33971	-0-	-0-	-0-	33971	3			N	-0-					-0-
12	34906	X	30931	-0-	-3975	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	33442	-0-	-1991	-0-	33442	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	3			N	-0-					-0-
12	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
*01	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23541	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10791	3	158	9	N	144	100	1			270
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10070	3	15	9	N	14					284
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-	117	1			167
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9272	3	41	9	N	37					204
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					204
*01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3			N	-0-					204

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

08	45911	X	39663	-0-	-6248	-0-	39663	3			N	-0-					-0-
09	43230	X	35966	-0-	-7264	-0-	35966	3			N	-0-					-0-
10	42501	X	38171	-0-	-4330	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
11	39810	X	36551	-0-	-3259	-0-	36551	3			N	-0-					-0-
12	41137	X	36291	-0-	-4846	-0-	36291	2			N	-0-					-0-
01	39649	X	37362	-0-	-2287	-0-	37362	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

08	33945	X	29731	-0-	-4214	-0-	29731	3			N	-0-					-0-
09	29730	X	26874	-0-	-2856	-0-	26874	3			N	-0-					-0-
10	30721	X	27625	-0-	-3096	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	26296	-0-	-2474	-0-	26296	3			N	-0-					-0-
12	29729	X	25176	-0-	-4553	-0-	25176	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	21047	-0-	-8682	-0-	21047	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					140
09	8730	X	7530	-0-	-1200	-0-	7530	3			N	-0-					140
10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					140
11	8730	X	7451	-0-	-1279	-0-	7451	3			N	-0-					140
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					140
01	9021	X	4796	-0-	-4225	-0-	4796	3			N	-0-					140

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

08	47213	X	41354	-0-	-5859	-0-	41354	3			N	-0-					-0-
09	43530	X	40008	-0-	-3522	-0-	40008	3			N	-0-					-0-
10	43028	X	40018	-0-	-3010	-0-	40018	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	38198	-0-	-1822	-0-	38198	3			N	-0-					-0-
12	41433	X	41433	-0-	-0-	-0-	41433	2			N	-0-					-0-
01	41354	X	38918	-0-	-2436	-0-	38918	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

08	47678	X	47678	-0-	-0-	-0-	47678	3			N	-0-					-0-
09	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	45937	3			N	-0-					-0-
10	43865	X	42173	-0-	-1692	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
11	42450	X	42343	-0-	-107	-0-	42343	3			N	-0-					-0-
12	43865	X	40770	-0-	-3095	-0-	40770	2			N	-0-					-0-
01	43865	X	40671	-0-	-3194	-0-	40671	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22681	3	21	9	N	19					85
09	11610	X	11604	-0-	-6	-0-	11585	3	19	9	N	17					102
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12880	2	31	9	N	28					130
11	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25148	3	21	9	N	19					149
12	19685	X	8809	-0-	-10876	-0-	8764	2	45	9	N	41	36	1			154
01	19685	X	6867	-0-	-12818	-0-	6836	3	31	9	N	28					182

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20119	3	24	9	N	22					102
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12009	3	28	9	N	25					127
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10815	2	43	9	N	39					166
11	19500	X	7627	-0-	-11873	-0-	7624	3	3	9	N	3					169
12	20150	X	4234	-0-	-15916	-0-	4234	2			N	-0-	124	1			45
01	20150	X	6091	-0-	-14059	-0-	6040	3	51	9	N	46					91

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10283	3	21	9	N	19					258
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7763	3	43	9	N	39					297
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5545	2	31	9	N	28					325
11	9960	X	6269	-0-	-3691	-0-	6250	3	19	9	N	17					342
12	10292	X	3276	-0-	-7016	-0-	3276	2			N	-0-	180	1			162
01	10292	X	4513	-0-	-5779	-0-	4513	3			N	-0-					162

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	10495	-0-	-2463	-0-	10483	3	12	9	N	11					89
09	12030	X	19	-0-	-12011	-0-	19	3			N	-0-					89
10	12431	X	2394	-0-	-10037	-0-	2363	2	31	9	N	28					117
11	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	15997	3	19	9	N	17					134
12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14861	2	36	9	N	33	62	1			105
*01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13662	3	40	9	N	36					141

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27151	3	21	9	N	19					91
09	16800	X	13852	-0-	-2948	-0-	13833	3	19	9	N	17					108
10	17360	X	16191	-0-	-1169	-0-	16121	2	70	9	N	64					172
11	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	3			N	-0-					172
12	25978	X	16197	-0-	-9781	-0-	16160	2	37	9	N	34	153	1			53
01	25978	X	15494	-0-	-10484	-0-	15458	3	36	9	N	33					86

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	14735	-0-	-3958	-0-	14735	3			N	-0-					-0-
09	18090	X	12300	-0-	-5790	-0-	12300	3			N	-0-					-0-
10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	6662	-0-	-7588	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	6977	-0-	-7748	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	6643	-0-	-8857	-0-	6643	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43431	X	40915	-0-	-2516	-0-	40915	3			N	-0-					-0-
09	42030	X	38705	-0-	-3325	-0-	38705	3			N	-0-					-0-
10	43431	X	36129	-0-	-7302	-0-	36129	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	38483	-0-	-1177	-0-	38483	3			N	-0-					-0-
12	40920	X	34001	-0-	-6919	-0-	34001	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	34928	-0-	-5992	-0-	34928	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31000	X	22323	-0-	-8677	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
09	30000	X	18274	-0-	-11726	-0-	18274	3			N	-0-					-0-
10	31000	X	18056	-0-	-12944	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	8695	-0-	-12905	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
12	22320	X	14311	-0-	-8009	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	9408	-0-	-12912	-0-	9408	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30380	X	4704	-0-	-25676	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	29400	X	152	-0-	-29248	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
11	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					-0-
11	789	N	417	-0-	-372	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		467	-0-	467	1351	467	3			Y	-0-					-0-
09	1811	N	460	-0-	-1351	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3147	-0-	-2030	-0-	83	1	3064	2	Y	-0-					15
09	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	85	1	3121	2	Y	1					16
							1	9									
10	4619	X	3306	-0-	-1313	-0-	91	1	3215	2	Y	-0-					16
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	101	1	3512	2	Y	1					17
							1	9									
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	98	1	3369	2	Y	1					18
							1	9									
01	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	98	1	3198	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	36	1	1323	2	N	-0-					208
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	22	1	814	2	N	-0-					208
10	1116	N	827	-0-	-289	-0-	23	1	804	2	N	-0-					208
11	1320	N	624	-0-	-696	-0-	17	1	607	2	N	-0-					208
12	868	N	412	-0-	-456	-0-	12	1	400	2	N	-0-					208
01	837	N	344	-0-	-493	-0-	10	1	334	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	64	1	2355	2	Y	5					39
							6	9									
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	-0-					39
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	2	Y	-0-					39
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1871	2	Y	2					41
							2	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	Y	15					56
							17	9									
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	55	1	1802	2	Y	1					57
							1	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	115	1	4230	2	Y	10					74
							11	9									
09	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	114	1	4161	2	Y	-0-					74
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	117	1	4144	2	Y	-0-					74
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	122	1	4256	2	Y	2					76
							2	9									
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	125	1	4296	2	Y	27					103
							30	9									
01	4433	X	2982	-0-	-1451	-0-	89	1	2892	2	Y	1					104
							1	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	78	1	2867	2	Y	-0-					137
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2602	2	Y	5					142
							6	9									
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2515	2	Y	6					148
							7	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	78	1	2726	2	Y	7					155
							8	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	83	1	2853	2	Y	4					159
							4	9									
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	2	Y	17					176
							19	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	55	1	2042	2	N	-0-					222
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	N	-0-					222
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	67	1	2354	2	N	2					224
							2	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	N	1					225
							1	9									
12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	41	1	1401	2	N	-0-					225
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	59	1	1919	2	N	33					258
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3648	-0-		-475	-0-		96	1	3545	2	Y	6					48
									7	9									
09	3990	X	2937	-0-		-1053	-0-		78	1	2858	2	Y	1					49
									1	9									
10	4123	X	3582	-0-		-541	-0-		98	1	3478	2	Y	5					54
									6	9									
11	3540	X	2298	-0-		-1242	-0-		64	1	2233	2	Y	1					55
									1	9									
12	3658	X	2658	-0-		-1000	-0-		74	1	2562	2	Y	20					75
									22	9									
01	3658	X	205	-0-		-3453	-0-		6	1	198	2	Y	1					76
									1	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3828	-0-		-729	-0-		101	1	3714	2	N	12					253
									13	9									
09	4320	X	4112	-0-		-208	-0-		109	1	4000	2	N	3					256
									3	9									
10	4805	X	3593	-0-		-1212	-0-		99	1	3492	2	N	2					258
									2	9									
11	6715	X	6715	-0-		-0-	-0-		76	1	6638	2	N	1					259
									1	9									
12	4805	X	3124	-0-		-1681	-0-		88	1	3025	2	N	10	192	1			77
									11	9									
*01	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-		160	1	5203	2	N	5					82
									6	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10394	-0-		-642	-0-		274	1	10092	2	N	25					265
									28	9									
09	10680	X	10009	-0-		-671	-0-		265	1	9726	2	N	16					281
									18	9									
10	10881	X	10125	-0-		-756	-0-		278	1	9832	2	N	14					295
									15	9									
11	10674	X	10674	-0-		-0-	-0-		298	1	10352	2	N	22					317
									24	9									
12	10757	X	10505	-0-		-252	-0-		295	1	10179	2	N	28	190	1			155
									31	9									
*01	10597	X	10597	-0-		-0-	-0-		316	1	10251	2	N	27					182
									30	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	12062	-0-		-400	-0-		318	1	11711	2	N	30					356
									33	9									
09	12270	X	11492	-0-		-778	-0-		305	1	11187	2	N	-0-	186	1			170
10	12679	X	11786	-0-		-893	-0-		324	1	11459	2	N	3					173
									3	9									
11	12270	X	12077	-0-		-193	-0-		337	1	11716	2	N	22					195
									24	9									
12	12617	X	12148	-0-		-469	-0-		341	1	11749	2	N	53	186	1			62
									58	9									
01	12059	X	11691	-0-		-368	-0-		348	1	11296	2	N	43					105
									47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					41
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	99	3			N	-0-					41
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					41
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					22
09	3000	N	5174	-0-	2174	2174	180	1	4994	3	N	-0-					22
10	2737	N	563	-0-	-2174	-0-	180	1	383	3	N	-0-					22
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	186	1	984	3	N	-0-					22
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			N	-0-					8
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	180	1	913	3	N	-0-					8
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	3	N	-0-					8
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	715	-0-	-401	-0-	186	1	529	3	N	-0-					8
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					62
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	3	N	-0-					62
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	90	1	3453	3	N	-0-					62
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	93	1	2063	3	N	-0-					62
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	93	1	965	3	N	-0-					5
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					5
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	3	N	-0-					5
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	705	-0-	-473	-0-	93	1	612	3	N	-0-					5
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			N	-0-					51
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					51
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					51
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	N	1432	-0-	-862	-0-	1432	3			N	-0-					51
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					78
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					78
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					78
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					78
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5450	3	1	9	N	1	1	8			15
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	180	1	5151	3	N	-0-					15
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	3	N	-0-					15
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	186	1	2930	3	N	-0-					15
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1770	-0-	-741	-0-	1770	3			N	-0-					7
09	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	1705	3			N	-0-					7
10	2170	N	1536	-0-	-634	-0-	1536	3			N	-0-					7
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	861	-0-	-906	-0-	861	3			N	-0-					7
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					9
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					9
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					9
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					9
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					9

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1879	-0-	-1221	306	13	1	1864	3	Y	2					34
							2	9									
09	3925	X	3619	-0-	-306	-0-	26	1	3590	3	Y	3					37
							3	9									
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	3	Y	5					42
							6	9									
*11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					42
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					42
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					42

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					30
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	90	1	1881	3	N	-0-					30
10	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	90	1	1967	3	N	-0-					30
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					30
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	919	1	2798	3	N	80					106
							88	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	892	1	3033	3	N	35					141
							39	9									
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	919	1	2849	3	N	19	152	1			8
							21	9									
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					8
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					8
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					8

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	883	1	2134	3	Y	35	146	1			18
							39	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	860	1	2737	3	Y	-0-					18
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	892	1	3359	3	Y	163					181
							179	9									
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					181
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					181
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					181

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					7
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	90	1	4001	3	N	-0-					7
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	90	1	3985	3	N	-0-					7
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	93	1	2276	3	N	-0-					7
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					9
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	90	1	2815	3	N	-0-					9
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	90	1	3144	3	N	-0-					9
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	1438	-0-	-732	-0-	93	1	1345	3	N	-0-					9
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					9

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	35	1	4900	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	35	1	4740	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	35	1	4854	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					22
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	180	1	3108	3	N	-0-					22
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2792	3	N	-0-					22
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	186	1	1614	3	N	-0-					22
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	862	1	3552	3	Y	-0-					154
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	810	1	3620	3	Y	-0-					154
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	863	1	3634	3	Y	-0-					154
*11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					154
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					154
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					154

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3317	-0-	217	217	916	1	2401	3	Y	-0-					13
09	3505	X	3288	-0-	-217	-0-	888	1	2400	3	Y	-0-					13
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	918	1	2626	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					13
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					13
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					13

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	821	1	2169	3	Y	34					103
							37	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	797	1	2341	3	Y	-0-					103
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	819	1	1833	3	Y	-0-					103
*11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					103
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					103
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					103

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	16	1	2301	3	Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	17	1	2372	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	24	1	4436	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	22	1	4047	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	22	1	4096	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1128	1	1688	3	N	6					65
							7	9									
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1093	1	1745	3	N	6					71
							7	9									
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	1129	1	1747	3	N	23					94
							25	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					94
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					94
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	860	1	3259	3	Y	37					187
							41	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	643	1	3028	3	Y	-0-					187
10	3658	X	2816	-0-	-842	-0-	556	1	2259	3	Y	1					188
							1	9									
*11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					188
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					188
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					188

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	16	1	3063	3	Y	45					45
							50	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	17	1	3008	3	Y	-0-					45
10	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					45
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					45
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					45
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					45

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	384	1	1748	3	Y	20					44
							22	9									
09	2760	X	1467	-0-	-1293	-0-	320	1	1117	3	Y	27					71
							30	9									
10	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	380	1	1144	3	Y	-0-					71
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					71
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					71
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					71

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1944	-0-	-567	-0-	349	1	1580	3	N	14					127
							15	9									
09	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	341	1	1992	3	N	1					128
							1	9									
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	349	1	1545	3	N	-0-					128
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					128
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					128
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					128

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	26	1	3664	3	N	-0-					57
09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					57
10	4836	X	4011	-0-	-825	-0-	29	1	3982	3	N	-0-					57
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					57
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					57
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					57

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4665	-0-	4665	13561	25	1	4640	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		4568	-0-	4568	18129	25	1	4543	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		4508	-0-	4508	22637	24	1	4484	3	Y	-0-					3
*11	22637	X	-0-	-0-	-22637	-0-					Y	-0-					3
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	919	1	3841	3	N	22					37
							24	9									
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	890	1	3730	3	N	27					64
							30	9									
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	920	1	3914	3	N	11					75
							12	9									
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					75
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					75
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					75

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	8324	15	1	2915	3	Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1884	-0-	1884	10208	10	1	1874	3	Y	-0-					49
10	DLQ G-10		2928	-0-	2928	13136	16	1	2912	3	Y	-0-					49
*11	13136	X	-0-	-0-	-13136	-0-					Y	-0-					49
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					49
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					49

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	845	1	1072	3	Y	23					58
							25	9									
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	823	1	1745	3	Y	-0-					58
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	847	1	1399	3	Y	-0-					58
*11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					58
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					58
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					58

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	66	1	9380	3	Y	11					30
							12	9									
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	67	1	9085	3	Y	-0-					30
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	63	1	8756	3	Y	-0-					30
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	877	1	5712	3	N	-0-					19
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	857	1	6375	3	N	-0-					19
10	6665	X	6420	-0-	-245	-0-	850	1	5514	3	N	51					70
							56	9									
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					70
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					70
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	35	1	6525	3	Y	75					78
							83	9									
09	6900	X	6754	-0-	-146	-0-	36	1	6627	3	Y	83					161
							91	9									
10	7006	X	6944	-0-	-62	-0-	37	1	6788	3	Y	108	179	1			90
							119	9									
*11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					90
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					90
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					90

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	22	1	3065	3	Y	18					159
							20	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	22	1	2974	3	Y	35					194
							39	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	22	1	3037	3	Y	153					347
							168	9									
*11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					347
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					347
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					347

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	360	1	2715	3	Y	-0-					-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	348	1	2458	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	354	1	1874	3	Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6942	-0-	-560	-0-	910	1	5975	3	N	52					149
							57	9									
09	7200	X	5627	-0-	-1573	-0-	847	1	4780	3	N	-0-					149
10	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	881	1	5714	3	N	-0-					149
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					149
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					149
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					149

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	2522	-0-	-4515	-0-	577	1	1880	3	N	59					59
							65	9									
09	6660	X	5399	-0-	-1261	-0-	808	1	4577	3	N	13					72
							14	9									
10	6882	X	5701	-0-	-1181	-0-	925	1	4776	3	N	-0-					72
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					72
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					72
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					72

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	25	1	3486	3	Y	-0-					51
09	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	24	1	3334	3	Y	-0-					51
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	25	1	3451	3	Y	-0-					51
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					51
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					51
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8227	-0-	-856	-0-	57	1	8060	3	N	100					110
							110	9									
09	8310	X	3375	-0-	-4935	-0-	163	1	3178	3	N	31					141
							34	9									
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	64	1	8845	3	N	72	178	1			35
							79	9									
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					35
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					35
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					35

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	55	1	7822	3	Y	40					135
							44	9									
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	56	1	7709	3	Y	6					141
							7	9									
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	58	1	8008	3	Y	28	148	1			21
							31	9									
*11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					21
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					21
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					21

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	32	1	4557	3	N	2					33
							2	9									
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	29	1	3957	3	N	-0-					33
10	5053	X	417	-0-	-4636	-0-	3	1	414	3	N	-0-					33
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					33
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					33
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					33

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7435	-0-	-439	-0-	39	1	7396	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	7159	-0-	-431	-0-	39	1	7120	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	38	1	7156	3	Y	7					47
							8	9									
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	33	1	6089	3	Y	-0-					47
10	7068	X	4314	-0-	-2754	-0-	23	1	4291	3	Y	-0-					47
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					47
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					47
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	7973	3	Y	78	159	1			11
							86	9									
09	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	231	1	5591	3	Y	11					22
							12	9									
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	384	1	9085	3	Y	2					24
							2	9									
*11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					24
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					24
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					24

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6717	-0-	-382	-0-	47	1	6611	3	Y	54					99
							59	9									
09	6840	X	6115	-0-	-725	-0-	44	1	6041	3	Y	27					126
							30	9									
10	7068	X	4786	-0-	-2282	-0-	34	1	4752	3	Y	-0-					126
*11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					126
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					126
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					126

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5201	3	34	9	Y	31	47	1			38
09	5250	X	5117	-0-	-133	-0-	5065	3	52	9	Y	47	3	1			82
10	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	5186	3	45	9	Y	41					123
*11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					123
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1550	1	2042	3	N	19					95
							21	9									
09	4860	X	3100	-0-	-1760	-0-	1500	1	1600	3	N	-0-					95
10	5022	X	2855	-0-	-2167	-0-	1550	1	1305	3	N	-0-					95
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					95
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					95
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					95

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7978	-0-	-764	-0-	948	1	6982	3	Y	44					70
							48	9									
09	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	919	1	6629	3	Y	2					72
							2	9									
10	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	943	1	6055	3	Y	2					74
							2	9									
*11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					74
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					74
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	736	1	4262	3	N	4			119
							4	9							
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	723	1	6074	3	N	7			126
							8	9							
10	5890	X	5831	-0-	-59	-0-	740	1	5090	3	N	1			127
							1	9							
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			127
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			127
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			127

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	30			87
							33	9							
09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	55	1	9933	3	Y	20			107
							22	9							
10	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	55	1	10204	3	Y	-0-			107
*11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-			107
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT			107
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT			107

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	34	1	6376	3	N	20			145
							22	9							
09	4560	X	3221	-0-	-1339	-0-	18	1	3203	3	N	-0-			145
10	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	22	1	4176	3	N	11			156
							12	9							
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			156
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			156
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			156

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8588	-0-	-1146	-0-	60	1	8528	3	Y	-0-			-0-
09	9420	X	8132	-0-	-1288	-0-	59	1	8073	3	Y	-0-			-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	64	1	8976	3	Y	-0-			-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-			-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	936	1	5986	3	N	44			52
							48	9							
09	7230	X	5284	-0-	-1946	-0-	845	1	4439	3	N	-0-			52
10	7750	X	6837	-0-	-913	-0-	927	1	5910	3	N	-0-			52
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			52
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			52
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12183	X	12135	-0-	-48	-0-	975	1	11044	3	Y	105	170	1			39
							116	9									
*06	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	909	1	7453	3	Y	-0-					39
*07	11253	X	8701	-0-	-2552	-0-	955	1	7746	3	Y	-0-					39
*08	11253	X	8046	-0-	-3207	-0-	937	1	7109	3	Y	-0-					39
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	926	1	10230	3	Y	-0-					39
10	11253	X	10611	-0-	-642	-0-	951	1	9660	3	Y	-0-					39
*11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					39
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					39
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					39

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5721	-0-	-882	-0-	40	1	5681	3	N	-0-					146
09	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	39	1	5347	3	N	20					166
							22	9									
10	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	42	1	5858	3	N	1					167
							1	9									
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					167
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					167
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					167

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9723	-0-	-817	-0-	68	1	9625	3	Y	27					99
							30	9									
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-	67	1	9125	3	Y	24					123
							26	9									
10	10478	X	9407	-0-	-1071	-0-	67	1	9318	3	Y	20					143
							22	9									
*11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					143
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					143
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					143

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11310	-0-	-811	-0-	79	1	11209	3	N	20					134
							22	9									
09	11460	X	11120	-0-	-340	-0-	81	1	10998	3	N	37	159	1			12
							41	9									
10	11687	X	10996	-0-	-691	-0-	78	1	10918	3	N	-0-					12
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					12
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					12
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					12

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	919	1	3857	3	N	173	162	1			24
							190	9									
09	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	894	1	4455	3	N	-0-					24
10	5828	X	5260	-0-	-568	-0-	922	1	4338	3	N	-0-					24
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					24
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					24
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7802	-0-	-289	-0-	55	1	7702	3	N	41	183	1			17
							45	9									
09	7740	X	7358	-0-	-382	-0-	54	1	7304	3	N	-0-					17
10	7967	X	7746	-0-	-221	-0-	55	1	7672	3	N	17					34
							19	9									
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					34
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					34
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					34

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4081	-0-	-2398	-0-	21	1	4036	3	N	22					79
							24	9									
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	32	1	5905	3	N	-0-					79
10	6479	X	5928	-0-	-551	-0-	32	1	5896	3	N	-0-					79
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					79
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					79
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					79

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8960	X	6332	-0-	-2628	-0-	785	1	5536	3	Y	10					64
							11	9									
*03	9920	X	837	-0-	-9083	-0-	837	1			Y	-0-	64	1			-0-
04	7530	X	354	-0-	-7176	-0-	351	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	7781	X	4467	-0-	-3314	-0-	856	1	3611	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	839	1	5490	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	878	1	5678	3	Y	-0-					-0-
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	865	1	6010	3	Y	42					42
							46	9									
09	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	771	1	4821	3	Y	-0-					42
10	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	866	1	5463	3	Y	-0-					42
*11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					42
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					42
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					42

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8607	-0-	-693	-0-	45	1	8505	3	N	52					105
							57	9									
09	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	47	1	8492	3	N	-0-					105
10	9114	X	5983	-0-	-3131	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					105
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					105
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					105
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					105

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7247	-0-	-193	-0-	38	1	7209	3	Y	-0-					27
09	7020	X	6925	-0-	-95	-0-	38	1	6883	3	Y	4					31
							4	9									
10	7130	X	7073	-0-	-57	-0-	38	1	7032	3	Y	3					34
							3	9									
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					34
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					19
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	54	1	9797	3	N	55					74
							61	9									
10	9827	X	9528	-0-	-299	-0-	51	1	9477	3	N	-0-					74
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					74
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					74
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					74

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	19	1	3586	3	N	-0-					49
09	4110	X	3083	-0-	-1027	-0-	16	1	2958	3	N	99					148
							109	9									
10	3348	X	843	-0-	-2505	-0-	4	1	653	3	N	169	169	1			148
							186	9									
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					148
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					148
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					148

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	5069	-0-	-4758	-0-	26	1	4988	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
09	9510	X	5704	-0-	-3806	-0-	31	1	5664	3	Y	8	4	1			15
							9	9									
10	7998	X	3143	-0-	-4855	-0-	17	1	3126	3	Y	-0-					15
*11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					15
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	47	1	8939	3	Y	85	85	1			16
							94	9									
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	54	1	9751	3	Y	11	6	1			21
							12	9									
10	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	64	1	11991	3	Y	-0-					21
*11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					21
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					21
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					21

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	27	1	5018	3	N	54					67
							59	9									
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	66					133
							73	9									
10	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	20	1	3700	3	N	61	165	1			29
							67	9									
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					29
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					29
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					29

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-					-0-
09	540	X	499	-0-	-41	-0-	3	1	489	3	N	6					6
							7	9									
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					6
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					6
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	8307	-0-	-2171	-0-	1586	1	6721	3	N	-0-					9
09	9300	X	8661	-0-	-639	-0-	1539	1	7122	3	N	-0-					9
10	9610	X	7543	-0-	-2067	-0-	1582	1	5961	3	N	-0-					9
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					9
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					9
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					9

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11911	-0-	-892	-0-	63	1	11848	3	N	-0-					36
09	12420	X	11696	-0-	-724	-0-	63	1	11572	3	N	55					91
							61	9									
10	12834	X	11138	-0-	-1696	-0-	60	1	11078	3	N	-0-					91
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					91
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					91
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					91

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	16479	-0-	-1501	-0-	87	1	16392	3	N	-0-					7
09	16980	X	16160	-0-	-820	-0-	87	1	15953	3	N	109					116
							120	9									
10	17143	X	16352	-0-	-791	-0-	87	1	16182	3	N	75	129	1			62
							83	9									
11	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					62
12	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					62
01	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					62

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23777	X	18678	-0-	-5099	-0-	98	1	18504	3	N	69					88
							76	9									
09	21870	X	21636	-0-	-234	-0-	118	1	21508	3	N	9					97
							10	9									
10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	118	1	21913	3	N	-0-					97
11	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					N	-0-					97
12	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					97
01	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	5765	-0-	-4496	-0-	30	1	5715	3	N	18					50
							20	9									
09	8490	X	4973	-0-	-3517	-0-	27	1	4939	3	N	6					56
							7	9									
10	6789	X	5357	-0-	-1432	-0-	29	1	5328	3	N	-0-					56
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					56
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					56
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					56

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	10337	-0-	-2125	-0-	54	1	10266	3	N	15					25
							17	9									
09	12060	X	7839	-0-	-4221	-0-	43	1	7790	3	N	5					30
							6	9									
10	12462	X	11381	-0-	-1081	-0-	61	1	11320	3	N	-0-					30
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					30
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					30
01	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					30

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	18103	-0-	-2915	-0-	95	1	17978	3	N	27					108
							30	9									
09	20340	X	17362	-0-	-2978	-0-	95	1	17267	3	N	-0-					108
10	21018	X	17426	-0-	-3592	-0-	93	1	17231	3	N	93	173	1			28
							102	9									
11	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					28
12	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					28
01	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT					28

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10268	-0-	-644	-0-	54	1	10210	3	N	4					14
							4	9									
09	10290	X	8715	-0-	-1575	-0-	47	1	8645	3	N	21					35
							23	9									
10	10106	X	9840	-0-	-266	-0-	53	1	9787	3	N	-0-					35
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					35
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					35
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					35

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	6	1	1085	3	N	-0-					13
09	1140	N	958	-0-	-182	-0-	5	1	953	3	N	-0-					13
10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	5	1	984	3	N	-0-					13
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					13
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					13
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	11061	-0-	-378	-0-	58	1	10916	3	N	79					172
							87	9									
09	11010	X	10575	-0-	-435	-0-	57	1	10442	3	N	69	174	1			67
							76	9									
10	11191	X	10868	-0-	-323	-0-	58	1	10770	3	N	36					103
							40	9									
11	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					103
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					103
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					103

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5199	-0-	-1063	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					32
09	6480	X	4928	-0-	-1552	-0-	27	1	4901	3	N	-0-					32
10	6696	X	3713	-0-	-2983	-0-	20	1	3693	3	N	-0-					32
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					32
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					32
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					32

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	34	1	6326	3	N	-0-					86
09	6750	X	5575	-0-	-1175	-0-	30	1	5545	3	N	-0-					86
10	6975	X	5689	-0-	-1286	-0-	30	1	5659	3	N	-0-					86
11	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					86
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					86
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					86

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	28	1	5352	3	N	-0-					146
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	30	1	5554	3	N	-0-					146
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	31	1	5780	3	N	-0-					146
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					146
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					146
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					146

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9581	-0-	-618	-0-	51	1	9530	3	N	-0-					99
09	9870	X	9368	-0-	-502	-0-	51	1	9207	3	N	100	185	1			14
							110	9									
10	9982	X	9153	-0-	-829	-0-	49	1	9104	3	N	-0-					14
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					14
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					14
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					14

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					23
09	7920	X	7101	-0-	-819	-0-	39	1	7062	3	N	-0-					23
10	8184	X	1921	-0-	-6263	-0-	10	1	1911	3	N	-0-					23
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					23
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					23
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	863	1	3503	3	Y	28	3	1			168
							31	9									
09	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	857	1	3234	3	Y	76	172	1			72
							84	9									
10	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	849	1	3240	3	Y	61					133
							67	9									
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					133
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					133
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					133

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11351	-0-	-1576	-0-	59	1	11206	3	N	78	128	1			19
							86	9									
09	12510	X	9682	-0-	-2828	-0-	53	1	9628	3	N	1					20
							1	9									
10	12090	X	11615	-0-	-475	-0-	62	1	11553	3	N	-0-					20
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					20
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					20
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					20

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	2988	-0-	-5909	-0-	1558	1	1410	3	N	18					42
							20	9									
09	5970	X	4430	-0-	-1540	-0-	1516	1	2873	3	N	37					79
							41	9									
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1572	1	4161	3	N	2					81
							2	9									
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					81
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7060	-0-	-39	-0-	388	1	6672	3	N	-0-					6
09	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	374	1	6063	3	N	4					10
							4	9									
10	7440	X	6731	-0-	-709	-0-	387	1	6344	3	N	-0-					10
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					10
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					10
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	630	1	8741	2	N	-0-			-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	588	1	7660	2	N	-0-			-0-
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	651	1	8917	2	N	-0-			-0-
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	630	1	8645	2	N	-0-			-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	609	1	7236	2	N	-0-			-0-
*01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	651	1	8414	2	N	-0-			-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	147	1	404	2	N	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	84	1	586	2	N	-0-			-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-			-0-
12	682	N	384	-0-	-298	-0-	42	1	342	2	N	-0-			-0-
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	84	1	778	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

08	2790	X	162	-0-	-2628	-0-	62	1	100	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	420	1	1908	2	N	-0-			-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1155	1	3788	2	N	-0-			-0-
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	588	1	1465	2	N	-0-			-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	379	1	3953	2	N	-0-			-0-
*01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1145	1	3897	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1	1	2419	2	N	-0-			-0-
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1072	1	820	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	588	1	724	2	N	-0-			-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	798	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	567	1	800	2	N	-0-			-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	461	1	952	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	472	1	1237	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

08	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	1	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	873	-0-	-927	-0-	1	1	872	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	879	-0-	-981	-0-	1	1	878	2	N	-0-			-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	1	1	927	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4103	-0-	1003	1003	1	1	4102	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4164	-0-	1064	2067	1	1	4163	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

08	899	N	688	-0-	-211	-0-	1	1	687	2	N	-0-			-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	1	1	704	2	N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	1	1	943	2	N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	N	-0-			-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	1	1	649	2	N	-0-			-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - PLUGGED 12/17/18

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4618	2	1	9	N	1					4
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4393	2			N	-0-					4
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					4
11	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	4384	2			N	-0-					4
12	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	4615	2			N	-0-					4
01	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					4

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8388	-0-	8388	24437	8386	2	2	9	Y	2	2	8			47
09	DLQ G-10		8511	-0-	8511	32948	8511	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		7833	-0-	7833	40781	7833	2			Y	-0-					47
11	48170	X	7389	-0-	-40781	-0-	7389	2			Y	-0-					47
*12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			Y	-0-					47
01	8277	X	8116	-0-	-161	-0-	8116	2			Y	-0-					47

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4257	-0-	-734	-0-	4254	2	3	9	N	3					6
09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	4127	2			N	-0-					6
10	4743	X	4387	-0-	-356	-0-	4387	2			N	-0-					6
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					6
12	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			N	-0-					6
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					6

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		4702	-0-	4702	4702	4702	2			N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3683	-0-	3683	10547	3682	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	DLQ G-10		3680	-0-	3680	14227	3680	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		3293	-0-	3293	17520	3293	2			Y	-0-					21
11	20432	X	2912	-0-	-17520	-0-	2912	2			Y	-0-					21
12	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	3097	2			Y	-0-					21
01	3813	X	2731	-0-	-1082	-0-	2731	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

08	7440	X	7167	-0-	-273	-0-	7158	2	9	9	N	8	1	8			10
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					10
10	7130	X	7120	-0-	-10	-0-	7120	2			N	-0-					10
11	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2			N	-0-					10
12	7161	X	6935	-0-	-226	-0-	6935	2			N	-0-					10
01	7161	X	6962	-0-	-199	-0-	6962	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

08	DLQ G-10		6144	-0-	6144	13322	6142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	DLQ G-10		5531	-0-	5531	18853	5531	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5679	-0-	5679	24532	5679	2			Y	-0-					-0-
11	30390	X	5858	-0-	-24532	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
*12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

08	8277	X	7672	-0-	-605	-0-	7670	2	2	9	N	2	2	8			33
09	8010	X	7111	-0-	-899	-0-	7111	2			N	-0-					33
10	8091	X	7416	-0-	-675	-0-	7384	2	32	9	N	29					62
11	7650	X	7162	-0-	-488	-0-	7162	2			N	-0-					62
12	7905	X	7318	-0-	-587	-0-	7318	2			N	-0-					62
01	7657	X	7199	-0-	-458	-0-	7199	2			N	-0-					62

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

08	DLQ G-10		866	-0-	866	2597	866	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		841	-0-	841	3438	841	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		844	-0-	844	4282	844	2			Y	-0-					8
11	2900	N	804	-0-	-2096	2186	2	1	802	2	Y	-0-					8
*12	3025	N	839	-0-	-2186	-0-	839	2			Y	-0-					8
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2943	981	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		954	-0-	954	3897	954	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		957	-0-	957	4854	957	2			Y	-0-					3
11	2900	N	911	-0-	-1989	2865	3	1	908	2	Y	-0-					3
*12	3100	N	951	-0-	-2149	716	951	2			Y	-0-					3
*01	1682	N	966	-0-	-716	-0-	966	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	4847	1616	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6417	1570	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1575	-0-	1575	7992	1575	2			Y	-0-					3
11	2900	N	1500	-0-	-1400	6592	5	1	1495	2	Y	-0-					3
*12	3100	N	1568	-0-	-1532	5060	1568	2			Y	-0-					3
*01	3100	N	1591	-0-	-1509	3551	1591	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1386	-0-	1386	4155	1386	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1346	-0-	1346	5501	1346	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1350	-0-	1350	6851	1350	2			Y	-0-					2
11	2900	N	1286	-0-	-1614	5237	4	1	1282	2	Y	-0-					2
*12	3100	N	1344	-0-	-1756	3481	1344	2			Y	-0-					2
*01	3100	N	1364	-0-	-1736	1745	1364	2			Y	-0-					2

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2770	924	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		900	-0-	900	3670	898	2	2	9	Y	2					10
10	DLQ G-10		901	-0-	901	4571	901	2			Y	-0-					10
11	2900	N	857	-0-	-2043	2528	3	1	854	2	Y	-0-					10
*12	3100	N	895	-0-	-2205	323	895	2			Y	-0-					10
*01	1233	N	910	-0-	-323	-0-	910	2			Y	-0-					10

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					32
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					32
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6					38
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					38
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10	45	1			3
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					8

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	2			N	-0-					15
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					15
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12					27
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	N	7					34
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4	21	1			17
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1313	2	35	9	N	32	34	1			25
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					30
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1046	2	7	9	N	6	29	1			7
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					26
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					26
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					26
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	18	1			8
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					8

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					44
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					44
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	9	N	40	67	1			17
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					20
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	17	1			3
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	N	14					17

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					30
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					30
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	N	12	24	1			18
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					20
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8	21	1			7
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					7

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					33
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					33
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					33
11	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8					41
12	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2036	2	15	9	N	14	51	1			4
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					4

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					7
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					7
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					7
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					7
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					7
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					16
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					16
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					16
11	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					16
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					16
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	N	6	6	8			85
09	5730	X	4287	-0-	-1443	-0-	4287	2			N	-0-					85
10	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	4861	2			N	-0-					85
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					85
12	5580	X	4092	-0-	-1488	-0-	4092	2			N	-0-					85
01	5270	X	3820	-0-	-1450	-0-	3820	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8492	2	8	9	N	7	7	8			47
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					47
10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					47
11	7860	X	6498	-0-	-1362	-0-	6498	2			N	-0-					47
12	8122	X	6887	-0-	-1235	-0-	6887	2			N	-0-					47
01	8122	X	7612	-0-	-510	-0-	7612	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1	1	4904	2	N	3	3	8			97
							3	9									
09	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	1	1	2699	2	N	-0-					97
10	3131	X	14	-0-	-3117	-0-	14	2			N	-0-					97
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
*12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					97
*01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

08	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1264	2			N	-0-					59
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					59
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12	43	1			28
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	N	6					34
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2	29	1			7
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					7

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

08	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	101	1	1983	3	Y	5					26
							6	9									
09	2820	X	2228	-0-	-592	-0-	96	1	2132	3	Y	-0-					26
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	100	1	2737	3	Y	-0-					26
11	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	107	1	2494	3	Y	-0-					26
12	3317	X	980	-0-	-2337	-0-	54	1	926	3	Y	-0-					26
01	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	105	1	2299	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	551	1	3274	3	Y	3					136
							3	9									
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	648	1	4594	3	Y	15					151
							17	9									
10	3100	N	5583	-0-	2483	2483	641	1	4931	3	Y	10					161
							11	9									
11	7347	X	4864	-0-	-2483	-0-	606	1	4257	3	Y	1					162
							1	9									
12	5425	X	3438	-0-	-1987	-0-	440	1	2992	3	Y	5					167
							6	9									
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	154	1	2062	3	Y	-0-			7
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	149	1	2079	3	Y	-0-			7
10	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	113	1	1733	3	Y	-0-			7
11	2220	X	219	-0-	-2001	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			7
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	177	1	2652	3	Y	-0-			7
*01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	216	1	2884	3	Y	-0-			7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

08	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	220	1	2945	3	Y	-0-			8
09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	203	1	2836	3	Y	-0-			8
10	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-			8
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	198	1	2942	3	Y	-0-			8
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	206	1	3089	3	Y	-0-			8
*01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	231	1	3088	3	Y	-0-			8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

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

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					7
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					7
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					7
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1145	2	85	9	N	77	84	1			-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	605	2	39	9	N	35					85
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					85
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					85
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	72	1			13
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1925	-0-	-1175	694	1925	2			N	-0-					56
09	2433	N	1739	-0-	-694	-0-	1739	2			N	-0-					56
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					56
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					56
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					15
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					15
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					15
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					15
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					15
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					25
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					25
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					25
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					25
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

08	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3388	-0-	-208	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3332	-0-	-295	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	420	-0-	-2970	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1032	-0-	-2471	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5059	-0-	-11	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4826	-0-	-413	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5388	-0-	-372	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5361	-0-	-591	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

08	5394	X	3453	-0-	-1941	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3619	-0-	-1601	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3304	-0-	-626	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

08	4123	X	1286	-0-	-2837	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2717	2	26	9	N	24					181
09	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2920	2	4	9	N	4					185
10	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2823	2	15	9	N	14	177	1			22
11	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2619	2	7	9	N	6					28
12	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2850	2	18	9	N	16					44
*01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3095	2	40	9	N	36					80

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4357	-0-	-45	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6600	-0-	-282	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
10	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
12	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
*01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	520	-0-	-4192	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	1780	-0-	-2780	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	470	-0-	-2320	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6840	-0-	-538	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6336	-0-	-714	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6700	-0-	-554	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
*01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2950	-0-	-1824	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6618	-0-	-884	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6910	-0-	-592	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5010	-0-	-2089	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6017	-0-	-1082	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5464	-0-	-984	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1677	-0-	-2229	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1753	-0-	-2027	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4784	-0-	-2811	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4891	-0-	-2704	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
12	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
*01	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6088	-0-	-212	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4406	-0-	-585	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

08	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	935	-0-	-4315	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	2334	-0-	-2916	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

08	6262	X	6181	-0-	-81	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5957	-0-	-336	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5443	-0-	-647	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	2945	-0-	-2511	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2963	-0-	-2317	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
*01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
10	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
12	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
*01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
*01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	8220 X	2862	-0-	-5358	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	8494 X	1422	-0-	-7072	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	1451	-0-	-6769	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	506	-0-	-2749	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	947	-0-	-2308	-0-	947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

08	5642	X	253	-0-	-5389	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	504	-0-	-5406	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	238	-0-	-5869	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	187	-0-	-5723	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

*07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

08	5921	X	4311	-0-	-1610	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4475	-0-	-1165	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5034	-0-	-732	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4834	-0-	-716	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3685	-0-	-1461	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2987	-0-	-2035	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

08	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2111	-0-	-829	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4751	-0-	-581	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	774	-0-	-5891	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	2046	-0-	-3782	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2736	-0-	-1139	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1613	-0-	-2137	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2525	-0-	-854	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	1328	-0-	-4500	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3552	-0-	-1758	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

08	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2513	-0-	-1777	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

08	6324	X	2483	-0-	-3841	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3557	-0-	-1573	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3766	-0-	-14	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3799	-0-	-665	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

08	10881	X	10584	-0-	-297	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10190	-0-	-1870	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10193	-0-	-2269	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10401	-0-	-1659	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10239	-0-	-332	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
*01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2232	-0-	-648	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
*01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*01	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

08	7719	X	6155	-0-	-1564	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
*01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

08	12431	X	8918	-0-	-3513	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11168	-0-	-652	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9584	-0-	-1948	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9888	-0-	-1644	-0-	9888	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

08	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6002	-0-	-229	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

08	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	855	-0-	-2955	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3813	X	30	-0-	-3783	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

08	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5582	-0-	-298	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5094	-0-	-765	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

08	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	4834	2	12	9	N	11					36
09	5190	X	4943	-0-	-247	-0-	4943	2			N	-0-					36
10	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2			N	-0-					36
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					36
12	5115	X	3771	-0-	-1344	-0-	3771	2			N	-0-					36
01	5115	X	4657	-0-	-458	-0-	4657	2			N	-0-					36

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
*01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8336	-0-	-313	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6278	-0-	-2371	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7261	-0-	-809	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6168	-0-	-2202	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

08	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	1957	-0-	-4283	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2251	-0-	-4197	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3231	-0-	-3155	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

08	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

08	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6688	-0-	-876	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6099	-0-	-1221	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4508	-0-	-2653	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2761	-0-	-479	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
*01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

08	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1973	-0-	-577	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

08	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

08	4991	X	4710	-0-	-281	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4418	-0-	-142	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

08	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5096	-0-	-825	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5729	-0-	-223	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4962	-0-	-990	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

08	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

08	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	763	-0-	-617	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1041	-0-	-695	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

08	7750	X	5397	-0-	-2353	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4953	-0-	-2367	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5103	-0-	-1934	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4492	-0-	-2318	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3931	-0-	-1463	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

08	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

08	9176	X	7995	-0-	-1181	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7275	-0-	-1785	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7176	-0-	-2341	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6788	-0-	-2422	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7846	-0-	-1671	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7201	-0-	-797	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1969	2	6	9	N	5	71	1			73
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1652	2	15	9	N	14					87
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2014	2	3	9	N	3					90
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1836	2	6	9	N	5					95
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22	9	N	20					115
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1937	2	1	9	N	1	94	1			22

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5000	-0-	-1045	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5037	-0-	-1008	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

08	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1701	-0-	-1492	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2387	-0-	-733	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2667	-0-	-557	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2265	-0-	-959	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

08	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

08	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5298	-0-	-492	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
*01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
*01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	127	-0-	-3345	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1913	-0-	-1447	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5164	-0-	-1346	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4031	-0-	-2269	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3351	-0-	-2353	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2644	-0-	-2876	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3230	-0-	-2412	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3260	-0-	-1917	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2533	-0-	-1249	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2255	-0-	-1558	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	11	-0-	-2479	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9015	-0-	-1215	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8819	-0-	-811	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8594	-0-	-396	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7121	-0-	-1609	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7853	-0-	-1261	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7733	-0-	-1381	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4163	-0-	-270	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9539	-0-	-877	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9366	-0-	-474	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9519	-0-	-587	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9237	-0-	-363	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9464	-0-	-301	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9475	-0-	-197	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

08	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6296	-0-	-124	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5147	-0-	-1363	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					13
09	3450	X	1620	-0-	-1830	-0-	1620	2			N	-0-					13
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					13
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3201	2	1	9	N	1	10	1			4
12	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3180	2	2	9	N	2					6
01	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	3181	2			N	-0-					6

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

08	4340	X	590	-0-	-3750	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1003	-0-	-3197	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	1821	-0-	-2379	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

08	5208	X	2561	-0-	-2647	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4549	-0-	-341	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4310	-0-	-1239	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2241	-0-	-3308	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					9
09	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	1315	2			N	-0-					9
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					9
11	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	2			N	-0-	7	1			2
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3					5
01	3007	N	2595	-0-	-412	-0-	2595	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					47
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					47
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					47
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	40	1			7
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
12	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
*01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6080	-0-	-151	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

08	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

08	3937	X	1897	-0-	-2040	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	885	-0-	-2925	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	142	-0-	-3795	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

08	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7474	-0-	-296	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7658	-0-	-185	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7554	-0-	-289	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	4786	-0-	-1259	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4429	-0-	-1421	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4235	-0-	-1810	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4171	-0-	-1679	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4090	-0-	-1955	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7050	-0-	-60	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7250	-0-	-159	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7099	-0-	-310	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

08	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

08	8556	X	7980	-0-	-576	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8144	-0-	-40	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7621	-0-	-299	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7710	-0-	-474	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4320	2	13	9	N	12					57
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					57
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3325	2	20	9	N	18					75
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	N	2	65	1			12
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4199	2	15	9	N	14					26
*01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3480	2	22	9	N	20					46

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

08	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5071	-0-	-1169	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	1363	-0-	-4307	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	6	-0-	-6101	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*09	6660	X	5717	-0-	-943	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*10	6882	X	6265	-0-	-617	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5113	-0-	-1547	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5595	-0-	-1287	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3031	-0-	-906	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7529	-0-	-376	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	5434	-0-	-176	-0-	5434	2		N	-0-			-0-
10	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
11	5460	X	5326	-0-	-134	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
12	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
01	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	5400	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

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

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7909	-0-	-1949	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
10	9858	X	9101	-0-	-757	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
11	9330	X	7783	-0-	-1547	-0-	7783	2		N	-0-			-0-
12	10044	X	7993	-0-	-2051	-0-	7993	2		N	-0-			-0-
01	10044	X	2984	-0-	-7060	-0-	2984	2		N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2		N	-0-			-0-
09	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2		N	-0-			-0-
10	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	2		N	-0-			-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2		N	-0-			-0-
01	7626	X	5595	-0-	-2031	-0-	5595	2		N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
11	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
12	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	2		N	-0-			-0-
01	6727	X	6060	-0-	-667	-0-	6060	2		N	-0-			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	8550	2		N	-0-			-0-
09	8610	X	8241	-0-	-369	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
10	8711	X	8456	-0-	-255	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
11	8280	X	8073	-0-	-207	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
12	8556	X	8208	-0-	-348	-0-	8208	2		N	-0-			-0-
01	8556	X	8107	-0-	-449	-0-	8107	2		N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
*01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4553	-0-	-487	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6168	-0-	-187	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
*01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1408	-0-	-2157	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	1411	-0-	-3029	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3732	-0-	-856	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3559	-0-	-905	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3077	-0-	-1449	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

08	2170	X	1517	-0-	-653	-0-	1510	2	7	9	Y	6	42	1			21
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2165	2	21	9	Y	19					40
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13	41	1			12
11	2100	X	384	-0-	-1716	-0-	359	2	25	9	Y	23					35
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2082	2	28	9	Y	25	40	1			20
*01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25					45

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

08	12989	X	9850	-0-	-3139	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11700	-0-	-870	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11667	-0-	-1322	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
*11	11970	X	11782	-0-	-188	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	12002	-0-	-88	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5729	2	4	9	Y	4	20	1			10
09	5700	X	4509	-0-	-1191	-0-	4499	2	10	9	Y	9					19
10	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	5398	2	8	9	Y	7	20	1			6
11	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5468	2	17	9	Y	15					21
12	5735	X	5324	-0-	-411	-0-	5314	2	10	9	Y	9	20	1			10
01	5735	X	5096	-0-	-639	-0-	5086	2	10	9	Y	9					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7924	-0-	-942	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7537	-0-	-1043	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7519	-0-	-1347	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	4915	-0-	-3305	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
*01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6608	-0-	-112	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6694	-0-	-374	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6572	-0-	-268	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6620	-0-	-448	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

08	9579	X	9218	-0-	-361	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8616	-0-	-654	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9212	-0-	-491	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8586	-0-	-1117	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8487	-0-	-720	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1799	-0-	-361	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1060	-0-	-1234	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1006	-0-	-1424	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

08	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3450	-0-	-990	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

08	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5715	-0-	-1875	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6570	-0-	-1320	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6740	-0-	-1413	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5825	-0-	-933	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6620	-0-	-200	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6651	-0-	-169	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

08	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	3714	2			N	-0-					11
09	4290	X	2040	-0-	-2250	-0-	2040	2			N	-0-					11
10	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	3364	2			N	-0-					11
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	9	1			3
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4079	2	8	9	N	7					10
*01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					10

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3561	-0-	-345	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2086	-0-	-673	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10982	-0-	-457	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10537	-0-	-533	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10671	-0-	-396	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10285	-0-	-335	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10494	-0-	-480	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10547	-0-	-427	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

08	8804	X	7453	-0-	-1351	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7297	-0-	-1223	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6349	-0-	-1866	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7451	-0-	-82	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

08	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6767	-0-	-283	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5332	-0-	-1953	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4636	-0-	-2414	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	662	-0-	-6623	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

08	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5939	-0-	-664	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2043	-0-	-807	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

08	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1438	-0-	-2792	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3605	-0-	-766	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

08	3224	X	2049	-0-	-1175	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1977	-0-	-1143	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1170	-0-	-876	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1430	-0-	-740	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	1674	-0-	-5704	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3461	-0-	-3049	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3972	-0-	-1639	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3062	-0-	-2248	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1684	-0-	-2284	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5073	-0-	-1127	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5624	-0-	-376	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3627	-0-	-1643	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

08	9114	X	8445	-0-	-669	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8509	-0-	-311	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8828	-0-	-286	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
*01	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

08	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4672	-0-	-1373	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

08	12989	X	5780	-0-	-7209	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	6458	-0-	-6112	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3428	-0-	-10212	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	1117	-0-	-12083	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

08	14973	X	7705	-0-	-7268	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	7781	-0-	-5329	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7436	-0-	-334	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

08	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3836	-0-	-424	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3698	-0-	-704	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2882	-0-	-1520	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

08	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10059	-0-	-501	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9986	-0-	-709	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9963	-0-	-297	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10119	-0-	-452	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9950	-0-	-621	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5358	-0-	-672	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6195	-0-	-2919	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8460	-0-	-360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4491	-0-	-4251	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8578	2	7	9	Y	6					15
09	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8	9	Y	7					22
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9998	2	9	9	Y	8					30
11	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-					30
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			Y	-0-					30
*01	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					30

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2			Y	-0-					2
09	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	5088	2			Y	-0-					2
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			Y	-0-					2
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
*01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

08	3627	X	2485	-0-	-1142	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2086	-0-	-1124	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2320	-0-	-935	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6680	2	7	9	Y	6					15
09	7860	X	3181	-0-	-4679	-0-	3173	2	8	9	Y	7					22
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2					24
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					24
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					24
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					24

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

08	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-	73	1			21
09	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	4783	2	15	9	N	14					35
10	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4821	2	9	9	N	8					43
11	5070	X	4629	-0-	-441	-0-	4607	2	22	9	N	20					63
12	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4753	2	18	9	N	16					79
01	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4696	2	15	9	N	14					93

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

08	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4666	-0-	-418	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

08	7223	X	6495	-0-	-728	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
*01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

08	9145	X	8791	-0-	-354	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8459	-0-	-361	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
*01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

08	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

08	9021	X	7276	-0-	-1745	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	1085	-0-	-7645	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	4379	-0-	-4611	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4167	-0-	-4533	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	4961	-0-	-2541	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6569	-0-	-716	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

08	9393	X	8944	-0-	-449	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8549	-0-	-541	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8614	-0-	-624	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8448	-0-	-492	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6666	-0-	-805	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3539	-0-	539	539	3539	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	3461	-0-	-539	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

08	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	130	-0-	-1880	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	3	-0-	-2043	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

08	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5089	-0-	-371	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8371	-0-	-185	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8427	-0-	-129	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8322	-0-	-234	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9024	-0-	-1176	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
10	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9881	-0-	-814	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7716	-0-	-34	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7651	-0-	-285	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5355	-0-	-349	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5142	-0-	-378	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3420	-0-	-660	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2747	-0-	-1469	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5248	-0-	-32	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4183	-0-	-1127	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
*01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
10	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
11	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	6238	-0-	-7743	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

08	8029	X	5747	-0-	-2282	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5980	-0-	-1640	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6120	-0-	-1134	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6294	-0-	-726	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6654	-0-	-600	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
*01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

08	8556	X	7650	-0-	-906	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
10	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8661	-0-	-267	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8082	-0-	-846	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

08	8277	X	2972	-0-	-5305	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	2556	-0-	-4674	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5841	-0-	-1630	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	1351	-0-	-5879	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

*07	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
*09	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*10	5921	X	4930	-0-	-991	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3253	-0-	-2477	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4096	-0-	-2259	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3933	-0-	-2422	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8684	-0-	-1081	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9665	-0-	-100	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4691	-0-	-1969	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5792	-0-	-868	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
*01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	731	-0-	-5239	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	1248	-0-	-4921	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	352	-0-	-5817	-0-	352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	7629	-0-	-4554	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	4067	-0-	-7723	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7556	-0-	-4627	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	7259	-0-	-4924	-0-	7259	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4331	-0-	-949	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4825	-0-	-631	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4432	-0-	-900	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8924	-0-	-1337	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7973	-0-	-997	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8157	-0-	-771	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8393	-0-	-247	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8815	-0-	-113	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4362	-0-	-1528	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4361	-0-	-1529	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2275	-0-	-1166	-0-	2271	2	4	9	Y	4	26	1			13
09	3330	X	2155	-0-	-1175	-0-	2142	2	13	9	Y	12					25
10	3441	X	2113	-0-	-1328	-0-	2103	2	10	9	Y	9	26	1			8
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3031	2	26	9	Y	24					32
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3409	2	18	9	Y	16	32	1			16
*01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2716	2	14	9	Y	13					29

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6145	-0-	-1233	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3906	-0-	-3024	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
*01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6027	-0-	-93	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5778	-0-	-1011	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5425	-0-	-1674	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

08	5177	X	4802	-0-	-375	-0-	4802	2			Y	-0-					45
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2			Y	-0-					45
10	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	5108	2			Y	-0-					45
11	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4595	2	23	9	Y	21					66
12	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5522	2	1	9	Y	1	44	1			23
*01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					23

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4416	-0-	-451	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

08	279	X	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

08	11625	X	6309	-0-	-5316	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5428	-0-	-3632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	1325	-0-	-8037	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	2626	-0-	-6434	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2058	-0-	-4917	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	1519	-0-	-4805	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1583	-0-	-1627	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	90	-0-	-3227	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	258	-0-	-3059	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

08	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
*01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

08	5518	X	3685	-0-	-1833	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3136	-0-	-2382	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2596	-0-	-1424	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2250	-0-	-1439	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6659	-0-	-151	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
*01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4094	2	28	9	Y	25					135
09	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3806	2			Y	-0-					135
10	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	4126	2	15	9	Y	14					149
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			Y	-0-	114	1			35
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4260	2	30	9	Y	27					62
*01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

08	4216	X	1587	-0-	-2629	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1403	-0-	1403	1403	1403	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	7457	-0-	7457	8860	7457	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-					25
09	4800	X	2251	-0-	-2549	-0-	2251	2			N	-0-					25
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					25
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4768	2	1	9	N	1	19	1			7
12	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	4626	2	3	9	N	3					10
01	5053	X	3116	-0-	-1937	-0-	3116	2			N	-0-					10

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2014	-0-	-590	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5037	-0-	-1876	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4189	-0-	-2501	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4418	-0-	-2495	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8836	-0-	-164	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8954	-0-	-811	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8756	-0-	-1009	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	653	-0-	-1951	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

08	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8986	-0-	-531	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8687	-0-	-303	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

08	8649	X	7853	-0-	-796	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6911	-0-	-1459	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7579	-0-	-281	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7477	-0-	-366	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

08	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	2			N	-0-					20
09	6180	X	2978	-0-	-3202	-0-	2978	2			N	-0-					20
10	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					20
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5917	2	1	9	N	1	16	1			5
12	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	5973	2	6	9	N	5					10
01	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					10

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

08	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1711	-0-	-1017	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5838	-0-	-920	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5467	-0-	-1043	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6243	-0-	-2037	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6082	-0-	-2319	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3901	-0-	-3869	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	5874	-0-	-1659	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3998	-0-	-3112	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4578	-0-	-2769	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5263	-0-	-1847	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5389	-0-	-1090	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5159	-0-	-700	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5179	-0-	-773	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5543	-0-	-217	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
*01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2944	-0-	-1675	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2364	-0-	-2255	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	5931	2	10	9	N	9	80	1			66
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5753	2	13	9	N	12					78
10	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5965	2	3	9	N	3					81
11	5910	X	5698	-0-	-212	-0-	5689	2	9	9	N	8					89
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5472	2	9	9	N	8					97
01	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	5381	2	19	9	N	17	87	1			27

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1506	-0-	-714	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	11044	-0-	-26	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11239	-0-	-262	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
12	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
*01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4875	-0-	-1245	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3600	-0-	-2724	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4575	-0-	-943	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4200	-0-	-1318	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7664	-0-	-737	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7505	-0-	-535	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7483	-0-	-143	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7244	-0-	-506	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

08	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5608	-0-	-572	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4869	-0-	-1269	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

08	9238	X	9032	-0-	-206	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8801	-0-	-139	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8985	-0-	-129	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8605	-0-	-125	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8596	-0-	-487	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1643	-0-	-427	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1488	-0-	-342	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

08	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

08	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10053	-0-	-387	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10058	-0-	-358	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	10001	-0-	-109	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9896	-0-	-551	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10116	-0-	-331	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

08	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6938	2	9	9	N	8					58
09	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					58
10	7874	X	6151	-0-	-1723	-0-	6147	2	4	9	N	4					62
11	6720	X	4884	-0-	-1836	-0-	4873	2	11	9	N	10	58	1			14
12	7378	X	6085	-0-	-1293	-0-	6074	2	11	9	N	10					24
01	7378	X	6176	-0-	-1202	-0-	6161	2	15	9	N	14					38

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

08	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1281	-0-	-849	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					24
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					24
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					24
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					24
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					24
*01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	5925	-0-	-1298	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6508	-0-	-92	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6104	-0-	-623	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6165	-0-	-810	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6438	-0-	-692	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6337	-0-	-235	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	4669	-0-	-3205	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4836	-0-	-2784	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5922	-0-	-1952	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
*01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
*01	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4649	-0-	-2701	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7519	-0-	-45	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	10703	-0-	-1201	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10442	-0-	-598	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9295	-0-	-1586	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

08	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8581	-0-	-533	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KENDRICK WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

08	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8719	-0-	-891	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9041	-0-	-445	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8496	-0-	-990	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	2	14	9	N	13					101
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3902	2	11	9	N	10					111
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4003	2	22	9	N	20					131
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3944	2	45	9	N	41	101	1			71
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4030	2	23	9	N	21	44	1			48
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4041	2	29	9	N	26					74

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

08	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3734	-0-	-346	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3478	-0-	-738	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					109
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					109
10	1271	N	902	-0-	-369	-0-	895	2	7	9	N	6					115
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-					115
*12	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	2			N	-0-	101	1			14
01	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3458	-0-	-1626	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4498	-0-	-586	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6599	-0-	-1399	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6723	-0-	-1017	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7559	-0-	-408	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6998	-0-	-876	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5920	-0-	-500	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5775	-0-	-859	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6588	-0-	-46	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
*01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4922	-0-	1822	3633	4922	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4423	-0-	1423	5056	4423	2			N	-0-					-0-
12	9828	X	4772	-0-	-5056	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	136	-0-	-3464	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8299	-0-	-629	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8426	-0-	-68	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8344	-0-	-770	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8345	-0-	-769	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2102	-0-	-1990	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1669	-0-	-1901	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1888	-0-	-530	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	722	-0-	-1293	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	275	-0-	-1616	-0-	275	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5796	-0-	-894	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6012	-0-	-746	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6001	-0-	-539	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5711	-0-	-675	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6189	-0-	-2421	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6097	-0-	-2800	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6824	-0-	-1546	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7054	-0-	-1226	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7397	-0-	-415	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7388	-0-	-82	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10301	-0-	-1293	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10413	-0-	-417	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
10	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10383	-0-	-374	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10632	-0-	-373	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	12304	-0-	-189	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11996	-0-	-94	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11785	-0-	-553	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11741	-0-	-199	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10861	-0-	-1539	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10899	-0-	-1501	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8980	-0-	-380	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8921	-0-	-229	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

08	11687	X	10250	-0-	-1437	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9849	-0-	-81	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9835	-0-	-426	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	3820	-0-	-6441	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

08	4030	X	263	-0-	-3767	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	883	-0-	-3017	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1260	-0-	-2770	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	467	-0-	-3253	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
*01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11255	-0-	-711	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11369	-0-	-211	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10458	-0-	-1508	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10319	-0-	-1430	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11119	-0-	-630	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5054	-0-	1954	4600	5054	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4254	-0-	1254	5854	4254	2			N	-0-					-0-
10	9521	X	3667	-0-	-5854	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1104	-0-	-1004	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	27	-0-	-2081	-0-	27	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

08	11408	X	8543	-0-	-2865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8596	-0-	-2444	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8854	-0-	-506	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9024	-0-	-338	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					21
09	3360	X	1709	-0-	-1651	-0-	1705	2	4	9	N	4					25
10	3472	X	2597	-0-	-875	-0-	2593	2	4	9	N	4					29
11	3360	X	1885	-0-	-1475	-0-	1881	2	4	9	N	4					33
12	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	3019	2	11	9	N	10	32	1			11
01	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	2095	2			N	-0-					11

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

08	7192	X	4751	-0-	-2441	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	2735	-0-	-4225	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	1117	-0-	-5331	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9342	2	20	9	Y	18					35
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					35
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9168	2	11	9	Y	10					45
11	8850	X	7008	-0-	-1842	-0-	6969	2	39	9	Y	35					80
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9609	2	22	9	Y	20					100
01	9393	X	7442	-0-	-1951	-0-	7442	2			Y	-0-					100

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

08	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

08	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
11	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
*01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

08	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
10	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
*01	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5218	-0-	-152	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5162	-0-	-268	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	19944	-0-	-1415	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	18303	-0-	-2367	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19362	-0-	-1997	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18521	-0-	-769	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	19322	-0-	-611	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18702	-0-	-1231	-0-	18702	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3908	-0-	-339	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10579	-0-	-860	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9096	-0-	-1554	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8426	-0-	-2083	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8372	-0-	-2199	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

*07	21855	X	19215	-0-	-2640	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	18303	-0-	-3552	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	17292	-0-	-3858	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	17556	-0-	-3896	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	17517	-0-	-3243	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	17249	-0-	-3521	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
*01	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

08	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

08	10354	X	5398	-0-	-4956	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	4862	-0-	-3298	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	855	-0-	-5965	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	2815	-0-	-2579	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

08	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	870	X	29	-0-	-841	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	899	X	49	-0-	-850	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	210	X	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7935	-0-	-1675	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7692	-0-	-1308	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8137	-0-	-543	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7692	-0-	-708	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6106	-0-	-2574	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

08	5704	X	4609	-0-	-1095	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4407	-0-	-1113	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

08	7936	X	7090	-0-	-846	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6902	-0-	-268	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6517	-0-	-613	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6593	-0-	-537	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6585	-0-	-545	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
*01	3025	N	2947	-0-	-78	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

08	4464	X	303	-0-	-4161	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2449	-0-	-1031	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1315	-0-	-1847	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

08	2325	X	58	-0-	-2267	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1038	-0-	-1212	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	2747	-0-	-2399	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3177	-0-	-1803	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
*01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6398	-0-	-1538	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6183	-0-	-1467	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6341	-0-	-1564	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6195	-0-	-1710	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19747	X	17825	-0-	-1922	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	14414	-0-	-3946	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14646	-0-	-4605	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	15817	-0-	-2813	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15913	-0-	-3338	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15216	-0-	-594	-0-	15216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9608	-0-	-684	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9389	-0-	-241	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9647	-0-	-304	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9349	-0-	-11	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9589	-0-	-114	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9473	-0-	-230	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
*01	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9732	-0-	-108	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8825	-0-	-1188	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	227	-0-	-3028	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	11831	-0-	-2026	-0-	11831	2			Y	-0-					32
09	13410	X	11793	-0-	-1617	-0-	11793	2			Y	-0-					32
10	13857	X	11595	-0-	-2262	-0-	11595	2			Y	-0-					32
11	12090	X	10906	-0-	-1184	-0-	10906	2			Y	-0-	22	1			10
12	12214	X	10255	-0-	-1959	-0-	10255	2			Y	-0-					10
01	12183	X	9482	-0-	-2701	-0-	9482	2			Y	-0-					10

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

08	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

08	9765	X	6504	-0-	-3261	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9475	-0-	-290	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7010	-0-	-2476	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

08	4278	X	1825	-0-	-2453	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	1135	-0-	-5034	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

08	5518	X	3932	-0-	-1586	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3817	-0-	-1639	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5205	-0-	-344	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

08	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6407	-0-	-134	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

08	4898	X	3591	-0-	-1307	-0-	3591	2			N	-0-					58
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3461	2			N	-0-					58
10	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	3776	2	1	9	N	1					59
11	5100	X	4041	-0-	-1059	-0-	4041	2			N	-0-					59
12	4743	X	3696	-0-	-1047	-0-	3696	2			N	-0-	33	1			26
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3441	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					32
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					32
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					33
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	18	1			15
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

08	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

08	11439	X	11314	-0-	-125	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11091	-0-	-348	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10251	-0-	-1095	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10542	-0-	-773	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

08	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			N	-0-	58	1			19
09	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4121	2	10	9	N	9					28
10	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	4405	2	12	9	N	11					39
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	4025	2	8	9	N	7					46
12	5084	X	4357	-0-	-727	-0-	4346	2	11	9	N	10					56
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4188	2	8	9	N	7					63

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

08	8432	X	8334	-0-	-98	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5534	-0-	-2326	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6317	-0-	-2084	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6716	-0-	-1414	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	4220	-0-	-4181	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	2792	-0-	-5547	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

08	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5035	-0-	-49	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4288	-0-	-982	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3817	-0-	-653	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2672	-0-	-1947	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	Y	8	45	1			23
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2741	2	23	9	Y	21					44
10	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2646	2	18	9	Y	16	46	1			14
11	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2829	2	44	9	Y	40					54
12	3100	N	3369	-0-	269	269	3343	2	26	9	Y	24	52	1			26
*01	2781	N	2512	-0-	-269	-0-	2488	2	24	9	Y	22					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	3997	-0-	-5768	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
*01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	6979	-0-	-2445	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6698	-0-	-1331	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6134	-0-	-1426	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6051	-0-	-25	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
*01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	4836	-0-	-3906	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2755	-0-	-5675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	2615	-0-	-6096	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	1906	-0-	-6044	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5175	-0-	-839	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					27
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					27
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					27
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5959	2	1	9	Y	1	19	1			9
12	5828	X	5134	-0-	-694	-0-	5134	2			Y	-0-					9
01	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	2			Y	-0-					9

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4968	-0-	-4302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	4989	-0-	-4590	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	4899	-0-	-4371	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5312	-0-	-2717	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5141	-0-	-625	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4626	-0-	-1140	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	2399	-0-	-3708	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

*07	6851	X	5372	-0-	-1479	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*09	6870	X	4838	-0-	-2032	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*10	7099	X	5516	-0-	-1583	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4678	-0-	-2192	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5735	-0-	-1364	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4818	-0-	-2281	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

08	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7500	-0-	-240	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7491	-0-	-99	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

08	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5351	-0-	-167	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5021	-0-	-259	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4341	-0-	-909	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4334	-0-	-1029	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10923	-0-	-4017	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12380	-0-	-3058	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
*01	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

08	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3570	-0-	-1350	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1803	-0-	-3281	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

08	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10312	-0-	-158	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9950	-0-	-559	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9898	-0-	-272	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9966	-0-	-698	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10340	-0-	-324	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3445	2	6	9	N	5					53
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					53
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4113	2	10	9	N	9					62
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					72
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	2	1	9	N	1	66	1			7
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					7

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	N	4					21
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					21
10	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3023	2	6	9	N	5					26
11	3030	X	2131	-0-	-899	-0-	2124	2	7	9	N	6					32
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-	29	1			3
01	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			N	-0-					3

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

08	13082	X	11177	-0-	-1905	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10761	-0-	-554	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10769	-0-	-546	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10479	-0-	-712	-0-	10479	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

08	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					49
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					49
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					49
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4113	2	8	9	N	7					56
12	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4197	2	1	9	N	1	37	1			20
01	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					20

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

08	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
*01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

08	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5115	2	4	9	N	4					22
09	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4812	2			N	-0-					22
10	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5600	2	3	9	N	3					25
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5612	2	4	9	N	4					29
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5569	2			N	-0-	26	1			3
01	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	5567	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

08	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6937	-0-	-844	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6985	-0-	-765	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6891	-0-	-859	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1866	-0-	-769	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

08	2976	X	2147	-0-	-829	-0-	2147	2			N	-0-					52
09	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	2526	2			N	-0-					52
10	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	1848	2			N	-0-					52
11	2460	X	1263	-0-	-1197	-0-	1234	2	29	9	N	26					78
12	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	1712	2			N	-0-					78
01	2604	X	951	-0-	-1653	-0-	951	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5126	-0-	-237	-0-	5104	2	22	9	N	20	41	1			23
09	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	4761	2	26	9	N	24					47
10	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4451	2	26	9	N	24					71
11	5310	X	4450	-0-	-860	-0-	4389	2	61	9	N	55	84	1			42
12	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4909	2	14	9	N	13	31	1			24
01	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	4833	2	32	9	N	29	40	1			13

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	2432	2	11	9	N	10	20	1			11
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	N	13					24
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2742	2	13	9	N	12					36
11	2370	N	1688	-0-	-682	-0-	1659	2	29	9	N	26	41	1			21
12	2511	N	1036	-0-	-1475	-0-	1032	2	4	9	N	4	14	1			11
01	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	2172	2	22	9	N	20	23	1			8

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4066	-0-	-284	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6203	-0-	-67	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5999	-0-	-480	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1052	-0-	-5218	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5601	-0-	-847	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	2888	-0-	-8768	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	4017	-0-	-7263	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	4886	-0-	-6646	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	3642	-0-	-6798	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	1055	-0-	-7067	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4688	-0-	-830	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4883	-0-	-67	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
*01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4895	-0-	-1305	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

08	6262	X	3812	-0-	-2450	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4083	-0-	-1797	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4437	-0-	-1639	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

08	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
10	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
11	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
12	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
*01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8077	-0-	-1006	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7564	-0-	-1226	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7699	-0-	-1384	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

08	4371	X	2014	-0-	-2357	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1008	-0-	-3222	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1671	-0-	-2700	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1064	-0-	-951	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

08	13175	X	11753	-0-	-1422	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11042	-0-	-1438	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11131	-0-	-1083	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10703	-0-	-907	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11006	-0-	-991	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10964	-0-	-785	-0-	10964	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

08	3131	X	305	-0-	-2826	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	264	-0-	-2867	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
11	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1104	-0-	-3112	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8172	-0-	-348	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8024	-0-	-408	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	11148	-0-	-229	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9367	-0-	-2153	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10728	-0-	-1176	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10097	-0-	-1423	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9869	-0-	-1601	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9870	-0-	-1290	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

08	6603	X	3933	-0-	-2670	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3466	-0-	-1064	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4320	-0-	-671	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4650	-0-	-341	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4679	-0-	-271	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5400	-0-	-56	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4936	-0-	-520	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

08	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8826	-0-	-3324	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11110	-0-	-1445	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11069	-0-	-1081	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11233	-0-	-1198	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
*01	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

08	15562	X	15224	-0-	-338	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14822	-0-	-268	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13711	-0-	-1882	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14206	-0-	-884	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14535	-0-	-779	-0-	14535	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12344	-0-	-614	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11795	-0-	-745	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12172	-0-	-786	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9247	-0-	-3618	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	1222	-0-	-3578	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
12	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
*01	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

08	8680	X	7836	-0-	-844	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6647	-0-	-1753	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5127	-0-	-2463	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4884	-0-	-2959	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6290	-0-	-1553	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

08	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4491	-0-	-1359	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4101	-0-	-1293	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	736	-0-	-2798	-0-	735	2	1	9	Y	1					9
09	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	2502	2			Y	-0-					9
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3385	2	8	9	Y	7					16
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2992	2	8	9	Y	7					23
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	2	7	9	Y	6					29
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					29

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	114	-0-	-1591	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	372	X	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

08	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6001	-0-	-1563	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5566	-0-	-1754	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5942	-0-	-1622	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

08	3100	N	17915	-0-	14815	36233	17915	2			N	-0-					-0-
09	52483	X	16250	-0-	-36233	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
11	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
*01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

08	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8203	-0-	-415	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7746	-0-	-594	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8217	-0-	-91	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

08	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6535	-0-	-305	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6538	-0-	-251	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	1677	-0-	-2193	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5797	X	3174	-0-	-2623	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3125	-0-	-2485	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3764	-0-	-1216	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3219	-0-	-2175	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3203	2	11	9	N	10					84
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7					91
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2721	2	15	9	N	14					105
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2777	2	32	9	N	29	78	1			56
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2995	2	17	9	N	15	34	1			37
*01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	N	19					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9061	-0-	-487	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8822	-0-	-230	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8758	-0-	-2	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8924	-0-	-128	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8756	-0-	-296	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4634	-0-	-1156	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
*01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5044	-0-	-629	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4768	-0-	-482	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2316	-0-	-1674	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2395	-0-	-1728	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	1592	-0-	-2531	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1306	-0-	-2197	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	1199	-0-	-5714	-0-	1195	2	4	9	Y	4					12
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	5					17
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	7					24
11	5100	X	2873	-0-	-2227	-0-	2873	2			Y	-0-					24
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					24
*01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					24

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

08	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

08	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7042	-0-	-428	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6920	-0-	-799	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7132	-0-	-338	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6316	-0-	-1279	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6579	-0-	-706	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	1520	-0-	-4246	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2663	-0-	-3103	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*11	4320	X	2711	-0-	-1609	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1324	-0-	-2303	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

08	8556	X	7321	-0-	-1235	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6902	-0-	-1168	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

08	6355	X	6170	-0-	-185	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5668	-0-	-482	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
*01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6563	-0-	-67	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
*11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
*01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2629	-0-	-347	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

08	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
*01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	480	X	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7181	2	21	9	N	19	39	1			22
09	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6929	2	24	9	N	22					44
10	7812	X	6948	-0-	-864	-0-	6923	2	25	9	N	23					67
11	7560	X	6985	-0-	-575	-0-	6932	2	53	9	N	48	77	1			38
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7265	2	11	9	N	10	27	1			21
01	7192	X	6236	-0-	-956	-0-	6215	2	21	9	N	19	30	1			10

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9759	-0-	-6	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8646	-0-	-1119	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8064	-0-	-1701	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	2986	-0-	-7814	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3865	-0-	-8938	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	8569	-0-	-4631	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	2929	-0-	-10711	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	103	-0-	-13537	-0-	103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
11	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
12	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
*01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

08	4247	X	483	-0-	-3764	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
*01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

08	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2602	-0-	-1598	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3067	-0-	-1273	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
11	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
*01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8580	-0-	-193	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8232	-0-	-768	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	2036	-0-	-3389	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2201	-0-	-1309	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	762	-0-	-3516	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1553	-0-	-2587	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2743	-0-	-1535	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3420	-0-	-517	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6165	-0-	-1185	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6733	-0-	-800	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7170	-0-	-270	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	351	-0-	-1839	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	743	-0-	-1520	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	419	-0-	-1771	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	372	X	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5564	-0-	-140	-0-	5564	2			Y	-0-					25
09	4410	X	2093	-0-	-2317	-0-	2093	2			Y	-0-					25
10	5518	X	3550	-0-	-1968	-0-	3550	2			Y	-0-					25
11	5370	X	4679	-0-	-691	-0-	4676	2	3	9	Y	3	19	1			9
12	5549	X	4207	-0-	-1342	-0-	4207	2			Y	-0-					9
01	5549	X	4111	-0-	-1438	-0-	4111	2			Y	-0-					9

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7730	-0-	-299	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7345	-0-	-635	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7758	-0-	-222	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7791	-0-	-52	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	737	-0-	-1650	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	969	-0-	-1671	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1398	-0-	-1330	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					29
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					29
10	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					29
11	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2448	2	4	9	N	4					33
12	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-	21	1			12
01	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			N	-0-					12

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4121	-0-	-312	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5500	-0-	-1754	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8607	-0-	-259	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7874	-0-	-706	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7393	-0-	-1473	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7438	-0-	-1428	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

08	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6870	-0-	-291	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5749	-0-	-1091	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4243	-0-	-2918	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	3884	-0-	-3277	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					19
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2795	2	12	9	Y	11					30
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					30
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	Y	20	23	1			27
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2746	2	22	9	Y	20					47
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2762	2	13	9	Y	12					59

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8008	-0-	-1633	-0-	8004	2	4	9	N	4					31
09	9330	X	8393	-0-	-937	-0-	8387	2	6	9	N	5					36
10	9641	X	8882	-0-	-759	-0-	8875	2	7	9	N	6					42
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8803	2	4	9	N	4					46
12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8854	2	11	9	N	10	42	1			14
01	8897	X	6369	-0-	-2528	-0-	6369	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5544	-0-	-1307	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	3247	-0-	-3923	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	304	-0-	-7818	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	1326	-0-	-6796	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	61	-0-	-4259	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	4650	X	3313	-0-	-1337	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5619	-0-	-711	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5564	-0-	-977	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
*01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4278	-0-	-1092	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	2378	-0-	-3047	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	7714	-0-	-4903	-0-	7714	2			Y	-0-					39
09	9750	X	7132	-0-	-2618	-0-	7129	2	3	9	Y	3					42
10	8587	X	6659	-0-	-1928	-0-	6659	2			Y	-0-					42
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8360	2	15	9	Y	14					56
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9523	2	1	9	Y	1	50	1			7
*01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					7

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2230	2	4	9	N	4	30	1			33
09	2580	N	2148	-0-	-432	-0-	2148	2			N	-0-					33
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					33
11	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	1993	2	17	9	N	15					48
12	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					48
01	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2067	2	1	9	N	1	8	1			41

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8786	-0-	-124	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8909	-0-	-1259	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	6164	-0-	-3676	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8071	-0-	-2097	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7800	-0-	-1717	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

08	12059	X	8528	-0-	-3531	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7990	-0-	-3470	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8625	-0-	-2969	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	5917	-0-	-3104	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

08	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	6461	-0-	-1159	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6861	-0-	-1013	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6879	-0-	-291	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	6762	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

08	22692	X	17756	-0-	-4936	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	11425	-0-	-6665	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11856	-0-	-6837	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15088	-0-	-2102	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16816	-0-	-947	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	15490	-0-	-2273	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
*01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	909	-0-	-1571	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4201	-0-	-1019	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3442	-0-	-1704	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3450	-0-	-1470	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3314	-0-	-1770	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2865	-0-	-2002	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2686	-0-	-724	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2049	-0-	-1251	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1749	-0-	-1630	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1457	-0-	-1813	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1578	-0-	-1801	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	801	-0-	-2857	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	362	-0-	-3178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2490	-0-	-1168	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2770	-0-	-888	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	8801	-0-	-5521	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	7614	-0-	-6396	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	8999	-0-	-5478	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	6602	-0-	-7875	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3614	-0-	-1253	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5384	-0-	-475	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5138	-0-	-411	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4962	-0-	-78	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5124	-0-	-53	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
*01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11351	-0-	-559	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11245	-0-	-1062	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11379	-0-	-928	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	5163	-0-	-5005	-0-	5160	2	3	9	N	3					243
09	8280	X	5770	-0-	-2510	-0-	5770	2			N	-0-					243
10	7843	X	5002	-0-	-2841	-0-	5002	2			N	-0-					243
11	5670	X	5343	-0-	-327	-0-	5328	2	15	9	N	14	161	1			96
12	5952	X	3975	-0-	-1977	-0-	3975	2			N	-0-					96
01	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5487	2	6	9	N	5					85

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5750	-0-	-460	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5535	-0-	-645	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5487	-0-	-806	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5230	-0-	-784	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	6883	-0-	-2107	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6156	-0-	-2334	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5094	-0-	-3617	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6945	-0-	-135	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

08	4960	X	3483	-0-	-1477	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3211	-0-	-1469	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3467	-0-	-1121	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2247	-0-	-2193	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2157	-0-	-2152	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

08	14663	X	13848	-0-	-815	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13176	-0-	-1014	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11235	-0-	-948	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12970	-0-	-440	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13012	-0-	-845	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12353	-0-	-1504	-0-	12353	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	965	-0-	-678	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8204	-0-	-383	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6885	-0-	-1065	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7341	-0-	-874	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7821	-0-	-456	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	989	-0-	-1522	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	96	-0-	-6654	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	691	-0-	-6284	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	992	X	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	9586	-0-	-1760	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8324	-0-	-2656	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10421	-0-	-925	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9982	-0-	-434	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	1627	-0-	-3674	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4754	-0-	-706	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5952	2	8	9	N	7					12
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5840	2	7	9	N	6	13	1			5
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5					10
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4972	2	6	9	N	5					15
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4827	2	7	9	N	6	13	1			8
*01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6828	2	3	9	N	3					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8568	-0-	-852	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8765	-0-	-1000	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8740	-0-	-1025	-0-	8740	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6919	-0-	-2226	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6793	-0-	-2057	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8309	-0-	-836	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2818	-0-	-220	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

08	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5092	-0-	-1139	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5380	-0-	-650	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5631	-0-	-429	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5412	-0-	-408	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5381	-0-	-633	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	2576	-0-	-2229	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2611	-0-	-2194	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2883	-0-	-1377	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2862	-0-	-1385	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3834	-0-	-2180	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3415	-0-	-2351	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2078	-0-	-3652	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3216	-0-	-2705	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2936	-0-	-2985	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

08	10633	X	10540	-0-	-93	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	10038	-0-	-252	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10186	-0-	-199	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10142	-0-	-58	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10337	-0-	-203	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10219	-0-	-321	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

08	10943	X	2165	-0-	-8778	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	3854	-0-	-6736	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	1048	-0-	-9895	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	492	-0-	-9078	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2945	-0-	-1023	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

08	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3372	-0-	-1464	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

08	9486	X	7944	-0-	-1542	-0-	7923	2	21	9	Y	19					39
09	9180	X	7847	-0-	-1333	-0-	7847	2			Y	-0-					39
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8575	2	17	9	Y	15					54
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11080	2	21	9	Y	19					73
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10253	2	1	9	Y	1	51	1			23
*01	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10894	2	25	9	Y	23					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5798	2	32	9	Y	29					57
09	7260	X	5328	-0-	-1932	-0-	5328	2			Y	-0-					57
10	7502	X	6567	-0-	-935	-0-	6541	2	26	9	Y	24					81
11	6690	X	1844	-0-	-4846	-0-	1820	2	24	9	Y	22					103
12	6913	X	3296	-0-	-3617	-0-	3295	2	1	9	Y	1	72	1			32
01	6572	X	4468	-0-	-2104	-0-	4415	2	53	9	Y	48					80

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

08	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3836	-0-	-1474	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4132	-0-	-890	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

08	5115	X	3811	-0-	-1304	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	189	-0-	-4611	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
*01	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

08	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
*01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3018	-0-	-1074	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

*07	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2539	-0-	-1781	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2628	-0-	-1836	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3138	-0-	-830	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5335	-0-	-1025	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5850	-0-	-90	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5797	-0-	-248	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	1039	-0-	-3221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4983	-0-	-349	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8401	X	8386	-0-	-15	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7072	-0-	-1422	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7366	-0-	-614	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7421	-0-	-825	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7231	-0-	-953	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	N	1020	-0-	-1170	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

08	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4266	-0-	-1221	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3900	-0-	-1410	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

08	6448	X	4794	-0-	-1654	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4099	-0-	-2349	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	4400	-0-	-3195	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	2195	-0-	-5155	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	2718	-0-	-4877	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
*01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	7818	-0-	-3714	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9023	-0-	-2137	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8415	-0-	-2590	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8067	-0-	-1053	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8757	-0-	-574	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8671	-0-	-660	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

08	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9311	-0-	-559	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9325	-0-	-595	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8752	-0-	-698	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8832	-0-	-778	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9810	-0-	-203	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

08	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4558	-0-	-542	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4571	-0-	-379	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

08	6913	X	5766	-0-	-1147	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3666	-0-	-2937	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3902	-0-	-2488	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4060	-0-	-2543	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

08	4960	X	4092	-0-	-868	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

08	3100	N	3831	-0-	731	731	3831	2			N	-0-					-0-
09	731	X	-0-	-0-	-731	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6201	-0-	-1299	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5195	-0-	-2493	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4954	-0-	-2486	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5055	-0-	-1734	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	960	-0-	-4403	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	3346	-0-	-4652	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12278	-0-	-142	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12873	-0-	-364	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12778	-0-	-32	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12865	-0-	-372	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12679	-0-	-186	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1360	-0-	-1190	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
*01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

08	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9176	-0-	-94	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8892	-0-	-78	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8984	-0-	-502	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

08	13392	X	12212	-0-	-1180	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12503	-0-	-457	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10676	-0-	-2530	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9439	-0-	-2771	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9423	-0-	-3504	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11387	-0-	-1540	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	10379	-0-	-1649	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10120	-0-	-1520	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11314	-0-	-714	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9386	-0-	-1929	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	5532	-0-	-3024	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6316	-0-	-2864	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7906	-0-	-1580	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7230	-0-	-1950	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7676	-0-	-12	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	349	-0-	-1821	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	1698	-0-	-2828	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	485	-0-	-3895	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	784	-0-	-3742	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	267	-0-	-4113	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	1117	-0-	-3409	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	1035	-0-	-2205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	11426	-0-	-2462	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9396	-0-	-4044	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	8583	-0-	-5305	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	8998	-0-	-4442	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9662	-0-	-2459	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9235	-0-	-1863	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	165	-0-	-2475	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					-0-
*01	2978	N	2831	-0-	-147	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12547	-0-	-566	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12219	-0-	-471	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12488	-0-	-625	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
*01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

08	8091	X	5741	-0-	-2350	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5550	-0-	-2130	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5804	-0-	-1336	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

*07	7936	X	3382	-0-	-4554	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	1641	-0-	-6295	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1751	-0-	-5929	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	1252	-0-	-6374	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	478	-0-	-6152	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	214	-0-	-3444	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	217	-0-	-1581	-0-	217	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

*07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7301	-0-	-1100	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	5205	-0-	-3135	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6807	-0-	-1873	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7282	-0-	-1398	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5842	-0-	-1298	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5725	-0-	-755	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5400	-0-	-955	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

08	12493	X	12054	-0-	-439	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10465	-0-	-1415	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11669	-0-	-266	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
12	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11711	-0-	-348	-0-	11711	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11983	-0-	-789	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	9416	-0-	-2944	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	7641	-0-	-5131	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	5783	-0-	-6989	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

08	589	X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

08	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	19390	-0-	-890	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	20248	-0-	-119	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
11	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
12	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	19750	-0-	-493	-0-	19750	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

08	7626	X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4563	-0-	-1647	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5791	-0-	-359	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6137	-0-	-218	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5402	-0-	-1046	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

08	8401	X	7346	-0-	-1055	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6560	-0-	-1570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6491	-0-	-1662	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6261	-0-	-1359	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
*01	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
10	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
12	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
*01	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6245	-0-	-355	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6370	-0-	-1411	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6234	-0-	-1296	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6663	-0-	-1118	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5101	-0-	-76	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3737	-0-	-1967	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9163	-0-	-767	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9114	-0-	-846	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9785	-0-	-507	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9684	-0-	-484	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11141	-0-	-3529	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13401	-0-	-1758	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14024	-0-	-646	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14024	-0-	-732	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13892	-0-	-616	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2148	-0-	-1727	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

08	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5304	2	8	9	N	7					45
09	6060	X	5097	-0-	-963	-0-	5097	2			N	-0-					45
10	6076	X	5245	-0-	-831	-0-	5234	2	11	9	N	10					55
11	5550	X	5325	-0-	-225	-0-	5323	2	2	9	N	2	48	1			9
12	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	5453	2	11	9	N	10					19
*01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5469	2	21	9	N	19					38

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

08	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
12	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
*01	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

08	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8144	-0-	-2026	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9006	-0-	-954	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9327	-0-	-965	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9302	-0-	-680	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

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
*02	5264	X	4429	-0-	-835	-0-	4429	2			N	-0-					60
*03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	4449	2			N	-0-					60
*04	4650	X	1325	-0-	-3325	-0-	1325	2			N	-0-					60
*05	4898	X	1562	-0-	-3336	-0-	1562	2			N	-0-					60
*06	4740	X	3175	-0-	-1565	-0-	3175	2			N	-0-					60
*07	4898	X	2904	-0-	-1994	-0-	2853	2	51	9	N	46					106
*08	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	3560	2	6	9	N	5					111
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3586	2	19	9	N	17					128
*10	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	3087	2	15	9	N	14					142
*11	3450	X	2519	-0-	-931	-0-	2501	2	18	9	N	16					158
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4120	2	35	9	N	32	136	1			54
01	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	N	19					73

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

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
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7157	-0-	-1337	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5455	-0-	-2765	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	6997	-0-	-1497	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

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
08	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
09	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
*11	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
*01	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

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
08	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	654	-0-	-4523	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*11	5010	X	4550	-0-	-460	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
*01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

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
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3428	-0-	-3472	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6496	-0-	-634	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6035	-0-	-865	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
*01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

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
08	13392	X	13178	-0-	-214	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12574	-0-	-386	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12452	-0-	-165	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11586	-0-	-1164	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	13025	-0-	-150	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	13069	-0-	-106	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

08	9982	X	234	-0-	-9748	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	73	-0-	-9587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	392	-0-	-9280	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7064	-0-	-1306	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
*01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

08	31806	X	21089	-0-	-10717	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	28443	-0-	-2337	-0-	28443	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28007	-0-	-3799	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26367	-0-	-3303	-0-	26367	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	24774	-0-	-4614	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	23770	-0-	-5618	-0-	23770	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

08	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9068	-0-	-802	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9306	-0-	-738	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8930	-0-	-160	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9239	-0-	-123	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8984	-0-	-378	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5954	-0-	-773	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5684	-0-	-826	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5603	-0-	-1093	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5897	-0-	-86	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6578	-0-	-397	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6583	-0-	-392	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

08	7471	X	2430	-0-	-5041	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5865	-0-	-1606	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4183	-0-	-3288	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

08	9703	X	8807	-0-	-896	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8367	-0-	-153	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	6633	-0-	-2698	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

08	899	X	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	840	X	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
*01	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7518	-0-	-1902	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7575	-0-	-1875	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8217	-0-	-1083	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7728	-0-	-1272	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5848	-0-	-3452	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6306	-0-	-2154	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8376	-0-	-366	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6410	-0-	-1805	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1692	-0-	-2896	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1504	-0-	-3416	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

08	6200	X	4473	-0-	-1727	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5297	-0-	-1182	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3562	-0-	-2948	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

08	14818	X	14245	-0-	-573	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13800	-0-	-450	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13868	-0-	-640	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13449	-0-	-441	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13817	-0-	-474	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13798	-0-	-462	-0-	13798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5139	-0-	-1588	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4578	-0-	-1842	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3841	-0-	-1925	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3972	-0-	-1008	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1962	-0-	-3184	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	8006	-0-	-1976	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7857	-0-	-1113	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5602	-0-	-722	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4063	-0-	-767	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3705	-0-	-1286	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	9287	-0-	-3113	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	8263	-0-	-3347	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10002	-0-	-538	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
*01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

08	15593	X	14823	-0-	-770	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13723	-0-	-1337	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14355	-0-	-277	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13565	-0-	-775	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13208	-0-	-1610	-0-	13208	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

08	10261	X	8887	-0-	-1374	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7455	-0-	-2475	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8451	-0-	-1810	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
*01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

08	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5653	-0-	-764	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5887	-0-	-127	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

08	13113	X	11350	-0-	-1763	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9131	-0-	-3559	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	10418	-0-	-2695	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9909	-0-	-2481	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11353	-0-	-1264	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
*01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

08	12121	X	9322	-0-	-2799	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9150	-0-	-2580	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10572	-0-	-1549	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11154	-0-	-126	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10186	-0-	-447	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
*01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7405	-0-	-314	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	13874	-0-	-1223	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13261	-0-	-1349	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	14079	-0-	-1018	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
11	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
12	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
*01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	8613	-0-	-3880	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	7756	-0-	-4334	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9535	-0-	-2803	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8990	-0-	-1930	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9141	-0-	-1182	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9229	-0-	-319	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
10	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
11	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5027	-0-	-4180	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8129	-0-	-1078	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11697	-0-	-363	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11869	-0-	-345	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11978	-0-	-112	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11678	-0-	-412	-0-	11678	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
*01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13729	-0-	-1678	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13764	-0-	-906	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	13787	-0-	-1062	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13505	-0-	-565	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13844	-0-	-385	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13651	-0-	-578	-0-	13651	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4978	-0-	-512	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5081	-0-	-592	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5178	-0-	-495	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5271	-0-	-340	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4256	-0-	-1174	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4632	-0-	-979	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

08	12028	X	11090	-0-	-938	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10866	-0-	-594	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9088	-0-	-2227	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8392	-0-	-2558	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	6784	-0-	-4531	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	6637	-0-	-4585	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

08	9238	X	231	-0-	-9007	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	30	-0-	-8910	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	163	-0-	-9075	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
*01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

08	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3985	-0-	-335	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6595	-0-	-2075	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5414	-0-	-3545	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5210	-0-	-2800	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
*01	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

08	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6098	-0-	-2662	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6810	-0-	-2242	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6782	-0-	-1858	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6153	-0-	-2372	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7606	-0-	-857	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6015	-0-	-1115	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6649	-0-	-481	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

08	19964	X	18922	-0-	-1042	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	18276	-0-	-1044	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18498	-0-	-381	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17641	-0-	-659	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17904	-0-	-1006	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17741	-0-	-1169	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

08	6882	X	2420	-0-	-4462	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4238	-0-	-2302	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4884	-0-	-1130	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2707	-0-	-1043	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2598	-0-	-1773	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

08	11749	X	10956	-0-	-793	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9114	-0-	-2256	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10149	-0-	-1600	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9832	-0-	-938	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	5144	-0-	-5799	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

08	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	730	-0-	-2120	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	650	-0-	-2295	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

08	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	7868	-0-	-3974	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
01	11842	X	3042	-0-	-8800	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8543	-0-	-2587	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
*01	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7146	-0-	-1193	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6197	-0-	-2142	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6401	-0-	-1519	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	4959	-0-	-3566	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	14430	-0-	-1876	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13662	-0-	-2118	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	13452	-0-	-2730	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	12347	-0-	-3313	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14108	-0-	-493	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	10526	-0-	-3889	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1321	-0-	-911	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	311	-0-	-1849	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	512	-0-	-883	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8216	-0-	-526	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4045	-0-	-1566	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3193	-0-	-2237	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13063	-0-	-1786	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
09	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	15293	-0-	-269	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
*01	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
09	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
10	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11807	-0-	-1430	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
*01	13547	X	10264	-0-	-3283	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13544	-0-	-916	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
10	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13193	-0-	-277	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13610	-0-	-371	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12646	-0-	-1335	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
*01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	21	-0-	-9341	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4	-0-	-9446	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	36	-0-	-9729	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*01	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	11104	-0-	-8240	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
10	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
*11	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17871	-0-	-1597	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	17705	-0-	-1763	-0-	17705	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	10051	-0-	-2380	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9228	-0-	-2142	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9495	-0-	-921	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	4163	-0-	-4393	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	4043	-0-	-4237	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3808	-0-	-2020	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2324	-0-	-2116	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
*01	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2812	-0-	-578	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2207	-0-	-1296	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	631	-0-	-4298	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	26	-0-	-4190	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
11	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
*01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

08	14291	X	13131	-0-	-1160	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12685	-0-	-185	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12673	-0-	-533	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12569	-0-	-1009	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7050	-0-	-450	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5163	-0-	-2618	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5847	-0-	-1934	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

08	10044	X	6183	-0-	-3861	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	857	-0-	-5126	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	1191	-0-	-5846	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4339	-0-	-2698	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

08	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6684	-0-	-186	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	2487	-0-	-6193	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2716	-0-	-5684	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7983	-0-	-697	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
*01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	12390	X	9778	-0-	-2612	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3403	-0-	-9400	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	17126	-0-	-730	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16613	-0-	-667	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	17126	-0-	-420	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15910	-0-	-650	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15812	-0-	-1362	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	15456	-0-	-1718	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	3817	-0-	-2910	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3436	-0-	-3074	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3731	-0-	-2996	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
*01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11075	-0-	-426	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
*01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24397	X	22861	-0-	-1536	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	18234	-0-	-5376	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22398	-0-	-1999	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21347	-0-	-1423	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21919	-0-	-1300	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	21687	-0-	-1160	-0-	21687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	3726	-0-	-6324	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7528	-0-	-2609	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8285	-0-	-1525	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8538	-0-	-1568	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
*01	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	9449	-0-	6349	19477	9449	2			N	-0-					-0-
09	25390	X	5913	-0-	-19477	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
09	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
10	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
12	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
*01	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7726	-0-	-675	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7468	-0-	-313	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	9142	-0-	-11380	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	11947	-0-	-7913	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	11983	-0-	-8539	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	2721	-0-	-16419	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	239	-0-	-12099	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6002	-0-	-238	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6037	-0-	-442	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6272	-0-	-207	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7353	-0-	-769	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4555	-0-	-3305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3747	-0-	-4313	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
09	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8115	-0-	-2518	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8877	-0-	-1413	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8985	-0-	-1648	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8891	-0-	-1122	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	8646	-0-	-4343	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	8441	-0-	-3859	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9451	-0-	-2050	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9445	-0-	-905	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	8690	-0-	-2005	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8153	-0-	-1302	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1	-0-	-5052	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	22	-0-	-4868	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3966	-0-	-1955	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6028	-0-	-110	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
10	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
*01	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

08	5642	X	3515	-0-	-2127	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4174	-0-	-1406	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4233	-0-	-1167	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

08	12090	X	9150	-0-	-2940	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9003	-0-	-2697	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8505	-0-	-3182	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8514	-0-	-2796	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7718	-0-	-2016	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7767	-0-	-1533	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

08	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8109	-0-	-416	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8088	-0-	-406	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7872	-0-	-560	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	7313	-0-	-1837	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	8054	-0-	-1804	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
11	9540	X	6977	-0-	-2563	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
12	9858	X	4409	-0-	-5449	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
01	9858	X	2954	-0-	-6904	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	362	-0-	-12317	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	3713	-0-	-8317	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	358	-0-	-12073	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	1245	-0-	-9465	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4366	-0-	-2113	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
*01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
*01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

08	4929	X	3719	-0-	-1210	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3426	-0-	-1344	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3235	-0-	-1384	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

08	5859	X	4228	-0-	-1631	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3819	-0-	-1851	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6039	-0-	-561	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

08	10447	X	9376	-0-	-1071	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9073	-0-	-1037	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9589	-0-	-858	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8416	-0-	-1694	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7965	-0-	-2482	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6271	-0-	-3308	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

08	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
12	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
*01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

08	6138	X	3432	-0-	-2706	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4782	-0-	-1158	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1844	-0-	-3556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

08	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1668	-0-	-1525	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2747	-0-	-1376	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9220	-0-	-979	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8823	-0-	-177	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9172	-0-	-35	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8834	-0-	-373	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11714	-0-	-283	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11450	-0-	-392	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10801	-0-	-659	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10923	-0-	-950	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11060	-0-	-813	-0-	11060	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6520	-0-	-114	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	3868	-0-	-2766	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2922	-0-	-3498	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2305	-0-	-4329	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	922	-0-	-5712	-0-	922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
*01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1765	-0-	-2296	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	331	-0-	-1684	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	718	-0-	-932	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

08	6045	X	4933	-0-	-1112	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4162	-0-	-1688	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3827	-0-	-2218	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7710	-0-	-1410	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	4645	-0-	-4624	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	1267	-0-	-7943	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3278	-0-	-1642	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2131	-0-	-1930	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2395	-0-	-1445	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2103	-0-	-1710	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6861	-0-	-548	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6464	-0-	-586	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	3069	-0-	-4154	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*11	6990	X	42	-0-	-6948	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4745	-0-	-2478	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5101	-0-	-839	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					113
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					113
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	58	1			66
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8607	-0-	-1143	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9019	-0-	-1056	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8466	-0-	-2094	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	7987	-0-	-2925	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8445	-0-	-2467	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10559	-0-	-1221	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10775	-0-	-625	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10839	-0-	-662	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10649	-0-	-481	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10518	-0-	-611	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
*01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12616	-0-	-869	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12671	-0-	-442	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12120	-0-	-570	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11646	-0-	-1002	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
*01	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

08	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7124	-0-	-688	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7023	-0-	-357	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7163	-0-	-370	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7188	-0-	-345	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					43
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	2			N	-0-					43
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					43
11	3930	X	3303	-0-	-627	-0-	3268	2	35	9	N	32					75
12	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	3538	2			N	-0-					75
01	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					75

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

08	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2952	-0-	-1908	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2771	-0-	-2251	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4262	-0-	-598	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

08	13237	X	11613	-0-	-1624	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11235	-0-	-1575	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12481	-0-	-105	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
*01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

08	11501	X	10696	-0-	-805	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10505	-0-	-625	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9843	-0-	-1596	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10020	-0-	-780	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9433	-0-	-1417	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

08	10323	X	9899	-0-	-424	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9658	-0-	-152	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9493	-0-	-197	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9350	-0-	-663	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3670	-0-	-2561	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
10	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
11	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11336	-0-	-1436	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6596	-0-	-906	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6136	-0-	-1064	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6247	-0-	-1007	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6345	-0-	-258	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	3639	-0-	-3321	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8191	-0-	-86	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7714	-0-	-563	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13420	-0-	-1863	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	235	-0-	-14555	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	156	-0-	-15127	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

08	13144	X	12983	-0-	-161	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12325	-0-	-395	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12583	-0-	-561	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12607	-0-	-382	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12258	-0-	-731	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

08	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
10	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
*01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4743	X	12	-0-	-4731	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	1735	-0-	-1655	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1153	-0-	-1668	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	847	-0-	-951	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4947	-0-	-509	-0-	4947	2			N	-0-					10
09	5280	X	2403	-0-	-2877	-0-	2403	2			N	-0-					10
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					10
11	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5027	2	1	9	N	1	8	1			3
12	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4863	2	4	9	N	4					7
01	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	5420	2			N	-0-					7

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3895	-0-	-1175	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4364	-0-	-875	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9503	-0-	-479	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9468	-0-	-173	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9552	-0-	-120	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9524	-0-	-148	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7853	-0-	-1013	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	4862	-0-	-2113	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4053	-0-	-2697	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4580	-0-	-2395	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6722	-0-	-28	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
*01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	1798	-0-	-7967	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	1258	-0-	-8192	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	147	-0-	-9153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6794	-0-	-196	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

08	6231	X	3309	-0-	-2922	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

08	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1705	-0-	-1415	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	313	-0-	-2601	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

08	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8162	-0-	-2728	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8489	-0-	-2764	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	6214	-0-	-4676	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01	8494	X	1106	-0-	-7388	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

08	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5119	-0-	-731	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4598	-0-	-1447	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4346	-0-	-1054	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
*01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

08	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11294	-0-	-736	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7708	-0-	-4072	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8239	-0-	-3161	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8265	-0-	-3391	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	7163	-0-	-4493	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
11	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
*01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4457	-0-	-2173	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	2353	-0-	-4498	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1726	-0-	-4904	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	1851	-0-	-3543	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

08	15717	X	11693	-0-	-4024	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12149	-0-	-1861	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12427	-0-	-128	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12408	-0-	-147	-0-	12408	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

08	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9033	-0-	-747	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9321	-0-	-369	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9508	-0-	-505	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9539	-0-	-474	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

08	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2977	-0-	-3595	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4164	-0-	-2466	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4838	-0-	-2044	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5388	-0-	-1494	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	16471	-0-	-1230	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15751	-0-	-1379	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15610	-0-	-2091	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15222	-0-	-1488	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15315	-0-	-1425	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15236	-0-	-1225	-0-	15236	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
10	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
12	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
*01	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6735	-0-	-435	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
*01	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

*02	3724	X	2877	-0-	-847	-0-	2876	2	1	9	N	1					42
*03	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	2			N	-0-					42
*04	4020	X	1533	-0-	-2487	-0-	1533	2			N	-0-					42
*05	4092	X	3639	-0-	-453	-0-	3639	2			N	-0-					42
*06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4256	2	3	9	N	3					45
*07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4300	2	12	9	N	11					56
*08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					56
*09	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	3160	2	18	9	N	16					72
*10	4402	X	3451	-0-	-951	-0-	3450	2	1	9	N	1					73
*11	4440	X	3364	-0-	-1076	-0-	3364	2			N	-0-					73
*12	4588	X	2172	-0-	-2416	-0-	2172	2			N	-0-	31	1			42
01	4588	X	2528	-0-	-2060	-0-	2528	2			N	-0-					42

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11962	-0-	-1616	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10728	-0-	-2772	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12171	-0-	-1779	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11811	-0-	-2139	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

08	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17870	-0-	-70	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	12327	-0-	-6211	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
12	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	18198	-0-	-278	-0-	18198	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7940	-0-	-280	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7740	-0-	-754	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

08	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2			N	-0-					15
09	5970	X	2721	-0-	-3249	-0-	2721	2			N	-0-					15
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					15
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	N	1	12	1			4
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6060	2	6	9	N	5					9
01	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2			N	-0-					9

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4452	X	4233	-0-	-219	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	852	-0-	-2217	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	932	-0-	-742	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6115	-0-	-65	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6341	-0-	-45	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
09	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	23243	2			N	-0-					-0-
10	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-
11	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
12	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	14102	-0-	-6792	-0-	14102	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
*01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	2400	-0-	-1599	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

08	47933	X	20066	-0-	-27867	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
09	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
11	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
*01	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

08	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
10	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10300	-0-	-1201	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10008	-0-	-2299	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7929	2	8	9	N	7	55	1			128
09	8040	X	7546	-0-	-494	-0-	7512	2	34	9	N	31					159
10	8463	X	8171	-0-	-292	-0-	8157	2	14	9	N	13					172
11	8190	X	7935	-0-	-255	-0-	7889	2	46	9	N	42	168	1			46
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8503	2	21	9	N	19					65
*01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8294	2	37	9	N	34					99

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
10	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8054	-0-	-1122	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	4223	-0-	-4953	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

08	13237	X	6057	-0-	-7180	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	7092	-0-	-5718	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	9763	-0-	-3474	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8836	-0-	-2820	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	4559	-0-	-5206	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2042	-0-	-1888	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8664	-0-	-264	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7434	-0-	-1206	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
12	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7866	-0-	-1279	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36549	X	28594	-0-	-7955	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	25387	-0-	-9983	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	21036	-0-	-13498	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	25465	-0-	-6035	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	23689	-0-	-6877	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	21803	-0-	-6779	-0-	21803	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14071	-0-	-1119	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14445	-0-	-776	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14101	-0-	-1120	-0-	14101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

*07	11501 X	7456	-0-	-4045	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
08	12276 X	3280	-0-	-8996	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	11880 X	1714	-0-	-10166	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	12276 X	1442	-0-	-10834	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	11790 X	1008	-0-	-10782	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	8091 X	591	-0-	-7500	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	1987	-0-	-1299	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

08	4061 X	3024	-0-	-1037	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	1477	-0-	-2483	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3386	-0-	-574	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3423	-0-	-359	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
*01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3695	-0-	-1544	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8131	-0-	-270	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8221	-0-	-29	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7847	-0-	-771	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7869	-0-	-749	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9173	-0-	-517	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5926	-0-	-4087	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7074	-0-	-2226	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
*01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

08	12245	X	11321	-0-	-924	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10735	-0-	-5	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11124	-0-	-532	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11135	-0-	-180	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
*01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

08	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
10	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
11	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	17500	-0-	-139	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	8393	-0-	-9990	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3521	2	7	9	N	6					34
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					40
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3584	2	7	9	N	6					46
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	2	6	9	N	5					51
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3230	2	10	9	N	9	45	1			15
*01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					15

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7270	-0-	-470	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7038	-0-	-222	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	18170	-0-	-1174	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	14590	-0-	-4130	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	19063	-0-	-64	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16998	-0-	-1242	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17527	-0-	-1104	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17252	-0-	-1813	-0-	17252	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12112	-0-	-722	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10408	-0-	-1292	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11767	-0-	-633	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11015	-0-	-985	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10108	-0-	-2292	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9618	-0-	-2503	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10476	-0-	-1521	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	9801	-0-	-1809	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7893	-0-	-4104	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9283	-0-	-1337	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9390	-0-	-1088	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
*01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17127	-0-	-963	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
10	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
*12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20840	2			N	-0-					-0-
*01	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	8804	-0-	-1612	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9294	-0-	-99	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8704	-0-	-596	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7753	-0-	-958	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4836	-0-	-3234	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	3972	-0-	-4026	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	346	-0-	-7394	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6665	-0-	-3985	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	4177	-0-	-6208	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8551	-0-	-1589	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
*01	10478	X	10059	-0-	-419	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	208	-0-	-8720	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	1740	-0-	-6900	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	1447	-0-	-6520	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	2574	-0-	-3996	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
09	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

08	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12461	-0-	-229	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9577	-0-	-3288	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

08	7347	X	5252	-0-	-2095	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4523	-0-	-2587	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4004	-0-	-3343	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4040	-0-	-2260	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4106	-0-	-2156	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3976	-0-	-1263	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	352	-0-	-6518	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	69	-0-	-3561	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
*01	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

08	16523	X	15543	-0-	-980	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15055	-0-	-935	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15237	-0-	-976	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14628	-0-	-642	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14624	-0-	-1155	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15453	-0-	-109	-0-	15453	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

08	9672	X	8967	-0-	-705	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8857	-0-	-23	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8572	-0-	-604	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8423	-0-	-277	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8840	-0-	-305	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8142	-0-	-1003	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8632	-0-	-265	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8311	-0-	-1299	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8181	-0-	-1429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

08	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
*01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4858	-0-	-2012	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5007	-0-	-2092	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4806	-0-	-1884	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4081	-0-	-2212	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5650	-0-	-1250	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6441	-0-	-689	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6244	-0-	-656	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6155	-0-	-727	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6246	-0-	-450	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23374	X	22431	-0-	-943	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20957	-0-	-1453	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22244	-0-	-603	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	21575	-0-	-535	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	21983	-0-	-864	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21958	-0-	-486	-0-	21958	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	8993	-0-	-2880	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9565	-0-	-851	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
*01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	51	-0-	-1871	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5589	-0-	-952	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5695	-0-	-755	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6477	-0-	-901	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6081	-0-	-491	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5785	-0-	-575	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5693	-0-	-397	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	12859	-0-	-3044	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12493	-0-	-2897	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12880	-0-	-1907	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
*01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	160	-0-	-2351	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10011	-0-	-1986	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10367	-0-	-823	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
*01	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

08	8494	X	4160	-0-	-4334	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4256	-0-	-2584	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	504	-0-	-3516	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
09	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
*01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

08	4092	X	1164	-0-	-2928	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2309	-0-	-961	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7980	-0-	-780	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7838	-0-	-1245	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6574	-0-	-836	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7087	-0-	-570	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7205	-0-	-295	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7455	-0-	-295	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

08	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6011	-0-	-2509	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7863	-0-	-941	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7093	-0-	-647	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6837	-0-	-1099	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7186	-0-	-688	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9121	-0-	-3000	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	4846	-0-	-7275	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
*11	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5801	-0-	-399	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*11	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

08	2604	X	34	-0-	-2570	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	510	-0-	-2010	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	252	-0-	-2135	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	89	-0-	-2221	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	527	X	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

08	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	2412	-0-	-6237	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

08	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12064	-0-	-656	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12746	-0-	-398	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12336	-0-	-384	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12594	-0-	-302	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12560	-0-	-305	-0-	12560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1186	-0-	-426	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6500	-0-	-909	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6207	-0-	-573	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6358	-0-	-183	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6114	-0-	-186	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4042	-0-	-1928	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8176	-0-	-824	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7725	-0-	-1823	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7252	-0-	-2296	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

08	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

08	10137	X	5541	-0-	-4596	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6242	-0-	-2938	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5603	-0-	-1155	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5730	-0-	-718	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1702	-0-	-2348	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2911	-0-	-1739	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4430	-0-	-70	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

08	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
09	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
10	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
11	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
12	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
*01	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

08	24149	X	23415	-0-	-734	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19954	-0-	-3416	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21357	-0-	-3226	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22683	-0-	-1107	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	21778	-0-	-2805	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20662	-0-	-2743	-0-	20662	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6062	-0-	-1192	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6040	-0-	-980	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6377	-0-	-877	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16709	X	12290	-0-	-4419	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12812	-0-	-2688	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	9449	-0-	-5551	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13007	-0-	-2772	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10256	-0-	-5523	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	2241	-0-	-8392	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12673	-0-	-998	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12750	-0-	-921	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14704	-0-	-1075	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	7753	-0-	-8026	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	5233	-0-	-7291	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8127	-0-	-3303	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
12	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11718	-0-	-496	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8326	-0-	-1874	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8656	-0-	-1884	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7706	-0-	-2494	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7918	-0-	-1227	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7174	-0-	-1816	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

08	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3047	-0-	-733	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3079	-0-	-672	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3084	-0-	-450	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

08	12338	X	6548	-0-	-5790	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6543	-0-	-2667	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8331	-0-	-1186	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8283	-0-	-56	-0-	8283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

08	17010	X	1515	-0-	-15495	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	310	X	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

08	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5278	-0-	-2552	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6344	-0-	-1747	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6743	-0-	-847	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6923	-0-	-920	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

08	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	713	N	276	-0-	-437	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5072	-0-	-778	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5522	-0-	-461	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
*01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
09	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
*01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	1642	-0-	-3758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
*01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	13072	-0-	-320	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12528	-0-	-432	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12500	-0-	-489	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12437	-0-	-645	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12810	-0-	-272	-0-	12810	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
09	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
10	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
12	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
*01	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
*01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5341	-0-	-1619	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5563	-0-	-1629	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5562	-0-	-588	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	969	-0-	-5045	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	77	-0-	-5743	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	69	-0-	-4023	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	170	-0-	-3040	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	961	X	57	-0-	-904	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3812	-0-	-1408	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
*01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

08	27528	X	21917	-0-	-5611	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
09	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
10	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
11	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20203	-0-	-1714	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	19790	-0-	-2468	-0-	19790	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11208	-0-	-42	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10988	-0-	-3117	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11310	-0-	-2340	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	9347	-0-	-4758	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	1946	-0-	-10733	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
10	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
*01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

08	10695	X	672	-0-	-10023	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

08	15562	X	14605	-0-	-957	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14479	-0-	-29	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14683	-0-	-631	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13755	-0-	-1559	-0-	13755	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

08	7905	X	4668	-0-	-3237	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4256	-0-	-3394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5244	-0-	-2630	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4168	-0-	-2792	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

08	7068	X	6936	-0-	-132	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2777	-0-	-4063	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5958	-0-	-1110	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5884	-0-	-836	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4722	-0-	-2222	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	2252	-0-	-4692	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	8434	-0-	-2075	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7285	-0-	-2885	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9346	-0-	-1163	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8439	-0-	-1101	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8677	-0-	-871	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
*01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12600	-0-	-1560	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
10	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15287	-0-	-27	-0-	15287	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	3460	-0-	-10614	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	7636	-0-	-5534	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	6407	-0-	-7202	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
*11	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
*01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	14015	-0-	-152	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13365	-0-	-825	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13515	-0-	-1148	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12980	-0-	-1210	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13448	-0-	-595	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13284	-0-	-728	-0-	13284	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10652	-0-	-663	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9334	-0-	-1226	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9275	-0-	-1389	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	430	-0-	-770	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	220	-0-	-958	-0-	220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3915	-0-	-859	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3497	-0-	-943	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
*01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21421	X	19874	-0-	-1547	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18682	-0-	-1868	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18525	-0-	-1904	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	17870	-0-	-1900	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	18609	-0-	-1820	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18251	-0-	-1620	-0-	18251	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4866	-0-	-2424	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4994	-0-	-803	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4559	-0-	-1051	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4324	-0-	-1101	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3491	-0-	-1934	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9815	-0-	-911	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9439	-0-	-731	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9567	-0-	-942	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9093	-0-	-1416	-0-	9093	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

08	20181	X	18804	-0-	-1377	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	18181	-0-	-1019	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18265	-0-	-1203	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	17096	-0-	-1414	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17885	-0-	-1087	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17773	-0-	-1044	-0-	17773	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

08	19065	X	17626	-0-	-1439	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17509	-0-	-1556	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16532	-0-	-1468	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16706	-0-	-1243	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16884	-0-	-755	-0-	16884	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

08	15190	X	14856	-0-	-334	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14676	-0-	-514	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13100	-0-	-1811	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13872	-0-	-1039	-0-	13872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31868	X	29396	-0-	-2472	-0-	29396	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	28906	-0-	-1934	-0-	28906	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30849	-0-	-1019	-0-	30849	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	25340	-0-	-5410	-0-	25340	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	15546	-0-	-14338	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

08	12090	X	10458	-0-	-1632	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9964	-0-	-1256	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10181	-0-	-235	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
*01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

08	13392	X	12099	-0-	-1293	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9925	-0-	-3035	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11821	-0-	-1571	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10941	-0-	-1239	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10666	-0-	-1827	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10923	-0-	-1167	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

08	12431	X	11435	-0-	-996	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	9921	-0-	-2109	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11092	-0-	-1339	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10449	-0-	-1311	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10427	-0-	-1477	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10411	-0-	-1028	-0-	10411	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

08	34317	X	33324	-0-	-993	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	27467	-0-	-5743	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	7627	-0-	-26690	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-					-0-
12	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-					-0-
*01	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	44629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	16592	-0-	-1295	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16434	-0-	-786	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16858	-0-	-657	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	16202	-0-	-448	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16514	-0-	-474	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15979	-0-	-1009	-0-	15979	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
09	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8779	-0-	-1451	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8996	-0-	-904	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
11	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
12	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
*01	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	386	-0-	-3055	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	16	-0-	-3425	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2582	-0-	-673	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	17106	-0-	-347	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13848	-0-	-3822	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	3703	-0-	-14556	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	2831	-0-	-14839	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	10110	-0-	-7002	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	7140	-0-	-9972	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	6875	-0-	-3293	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7375	-0-	-2465	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7023	-0-	-3145	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6638	-0-	-1949	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
*01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
*01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

08	34100	X	33142	-0-	-958	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
09	33000	X	27538	-0-	-5462	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	11301	-0-	-20257	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	-0-	-0-	-32070	-0-					N	-0-					-0-
12	33139	X	-0-	-0-	-33139	-0-					N	-0-					-0-
*01	61628	X	61628	-0-	-0-	-0-	61628	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

08	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
09	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
10	27089	X	27089	-0-	-0-	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
11	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
12	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
*01	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8573	-0-	-758	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8661	-0-	-174	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8507	-0-	-700	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8811	-0-	-396	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

08	20057	X	19115	-0-	-942	-0-	19115	2			Y	-0-					9
09	18690	X	18298	-0-	-392	-0-	18298	2			Y	-0-					9
10	18972	X	18870	-0-	-102	-0-	18870	2			Y	-0-	8	1			1
11	18510	X	17611	-0-	-899	-0-	17611	2			Y	-0-					1
12	19127	X	17253	-0-	-1874	-0-	17253	2			Y	-0-					1
01	19127	X	18023	-0-	-1104	-0-	18023	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

08	11005	X	10947	-0-	-58	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8596	-0-	-2144	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9744	-0-	-1788	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10285	-0-	-1247	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	35050	2			N	-0-					-0-
10	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	31767	-0-	-1503	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	33110	-0-	-1269	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
01	34379	X	31093	-0-	-3286	-0-	31093	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

08	13268	X	12716	-0-	-552	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11374	-0-	-1346	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
10	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11949	-0-	-351	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11562	-0-	-1148	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	6287	-0-	-6857	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
09	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
11	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
12	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
*01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

08	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
09	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19422	2			N	-0-					-0-
10	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
11	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
12	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
*01	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

08	32488	X	31352	-0-	-1136	-0-	31352	2			N	-0-					-0-
09	32820	X	20440	-0-	-12380	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	25515	-0-	-9701	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	25114	-0-	-8966	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	25807	-0-	-9409	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	26032	-0-	-5309	-0-	26032	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

08	21731	X	17735	-0-	-3996	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	14131	-0-	-7379	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	18617	-0-	-3610	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	17660	-0-	-3850	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17956	-0-	-1481	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17620	-0-	-1011	-0-	17620	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

08	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3513	-0-	-1633	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3728	-0-	-1552	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3547	-0-	-1909	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7100	-0-	-960	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7566	-0-	-494	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4475	-0-	-1725	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4563	-0-	-1527	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4716	-0-	-1577	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3634	-0-	-2456	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3201	-0-	-1511	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3516	-0-	-1196	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	20008	-0-	-1165	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	17144	-0-	-3346	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	19806	-0-	-1367	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	19140	-0-	-720	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	19539	-0-	-487	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19272	-0-	-723	-0-	19272	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	7412	-0-	-1618	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6806	-0-	-2525	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
*01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1856	-0-	-1182	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2148	-0-	-1482	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	682	X	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9526	-0-	-254	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9155	-0-	-925	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9104	-0-	-1312	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8665	-0-	-1472	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

08	17174	X	16327	-0-	-847	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14911	-0-	-1709	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15558	-0-	-1616	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15030	-0-	-780	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14844	-0-	-1493	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14519	-0-	-1818	-0-	14519	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

08	14415	X	6244	-0-	-8171	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	10584	-0-	-3366	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11130	-0-	-1084	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
12	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10302	-0-	-827	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

08	9982	X	8745	-0-	-1237	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8238	-0-	-1962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8512	-0-	-2028	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7643	-0-	-2557	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	6987	-0-	-2623	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	12050	-0-	-226	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11961	-0-	-129	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11422	-0-	-668	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11875	-0-	-494	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8475	-0-	-3894	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	13665	-0-	-5803	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	12793	-0-	-6047	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	7915	-0-	-9755	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	10589	-0-	-6511	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14233	-0-	-2910	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	8449	-0-	-5222	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
12	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
*01	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
10	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13982	-0-	-88	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	14039	-0-	-500	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13213	-0-	-1326	-0-	13213	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	21605	-0-	-715	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	21896	-0-	-1385	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20742	-0-	-1788	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21268	-0-	-2013	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	21330	-0-	-1796	-0-	21330	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
10	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
12	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	9509	-0-	-3728	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

08	16058	X	14680	-0-	-1378	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13366	-0-	-1784	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13173	-0-	-1304	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13059	-0-	-1161	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13748	-0-	-946	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13938	-0-	-756	-0-	13938	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

08	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
*01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

08	7595	X	5918	-0-	-1677	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5323	-0-	-939	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4953	-0-	-1017	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4632	-0-	-1878	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
*01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42439	X	32865	-0-	-9574	-0-	32865	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	30088	-0-	-10982	-0-	30088	2			N	-0-					-0-
10	38719	X	29387	-0-	-9332	-0-	29387	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	27137	-0-	-7243	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	26339	-0-	-8381	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	26470	-0-	-6390	-0-	26470	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3740	-0-	-1840	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2791	-0-	-2129	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7791	2	1	9	N	1					36
09	7170	X	6481	-0-	-689	-0-	6481	2			N	-0-	1	1			35
10	7409	X	6204	-0-	-1205	-0-	6204	2			N	-0-					35
11	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	6059	2			N	-0-					35
12	7502	X	4997	-0-	-2505	-0-	4996	2	1	9	N	1					36
01	7502	X	1704	-0-	-5798	-0-	1704	2			N	-0-					36

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1453	-0-	-1182	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1572	-0-	-660	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	9125	-0-	-2717	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9253	-0-	-450	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8876	-0-	-514	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8470	-0-	-2132	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8471	-0-	-2131	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9439	-0-	-1845	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8513	-0-	-2407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6086	-0-	-5198	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9057	-0-	-1638	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6517	-0-	-593	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7092	-0-	-255	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
*01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

08	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9174	-0-	-666	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9266	-0-	-654	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
*01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

08	9920	X	234	-0-	-9686	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
*01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
*01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9151	-0-	-490	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8162	-0-	-1168	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9035	-0-	-606	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9266	-0-	-375	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

08	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2941	-0-	-449	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1139	-0-	-2736	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

08	14849	X	12245	-0-	-2604	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15372	-0-	-408	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12844	-0-	-3462	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	12018	-0-	-3762	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
12	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	8310	-0-	-7562	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	13499	-0-	-3179	-0-	13499	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	16098	-0-	-983	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15384	-0-	-1146	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15210	-0-	-1437	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15522	-0-	-48	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15165	-0-	-924	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14611	-0-	-1478	-0-	14611	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	12598	-0-	-81	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12428	-0-	-251	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11925	-0-	-345	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12457	-0-	-284	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12445	-0-	-296	-0-	12445	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3689	-0-	-2821	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5323	-0-	-977	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5794	-0-	-561	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19809	X	49	-0-	-19760	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	48	-0-	-20052	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	29	-0-	-20741	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	1372	-0-	-18728	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
*01	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4901	-0-	-958	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
09	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
*01	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	22395	-0-	-1196	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
09	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	2			N	-0-					-0-
10	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20335	-0-	-1325	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	20679	-0-	-2540	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	20907	-0-	-2312	-0-	20907	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	238	-0-	-12627	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	73	-0-	-12257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	413	-0-	-11770	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
*01	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3652	-0-	-1680	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6196	-0-	-593	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
*01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	4173	-0-	-5127	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	3460	-0-	-5210	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6494	-0-	-822	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5463	-0-	-1853	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5655	-0-	-824	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2245	-0-	-1413	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4687	-0-	-1017	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
11	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12813	-0-	-114	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12925	-0-	-2	-0-	12925	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
09	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2986	-0-	-1788	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	19761	-0-	-2714	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
09	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
10	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
11	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	22509	-0-	-152	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21718	-0-	-943	-0-	21718	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3990	-0-	-939	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2218	-0-	-2552	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
*01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6289	-0-	-1275	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6672	-0-	-648	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5967	-0-	-1597	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6941	-0-	-220	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
*01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	12154	-0-	-1393	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10264	-0-	-2846	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11498	-0-	-2049	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10768	-0-	-1712	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10614	-0-	-1538	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11013	-0-	-1139	-0-	11013	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6667	2	13	9	N	12					79
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					79
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6022	2	9	9	N	8					87
11	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	5095	2	19	9	N	17	83	1			21
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5966	2	18	9	N	16					37
*01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5901	2	22	9	N	20					57

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
12	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
*01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7262	-0-	-240	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	10830	-0-	-2159	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9804	-0-	-2286	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	4745	-0-	-6694	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8301	-0-	-2469	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9853	-0-	-656	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7874	-0-	-2296	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7663	-0-	-2846	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7335	-0-	-2745	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8305	-0-	-1832	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8931	-0-	-927	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	8490	-0-	-3011	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8961	-0-	-969	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
11	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
*01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8488	-0-	-362	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10780	-0-	-349	-0-	10780	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7258	-0-	-1112	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7376	-0-	-124	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7619	-0-	-131	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12986	-0-	-995	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
09	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	7923	-0-	-4911	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12343	-0-	-227	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12091	-0-	-991	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11683	-0-	-1399	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11396	-0-	-663	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10462	-0-	-668	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10021	-0-	-1480	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9757	-0-	-1313	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10422	-0-	-1017	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
09	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
10	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
12	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
*01	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

08	21080	X	19209	-0-	-1871	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18963	-0-	-507	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	19361	-0-	-479	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18152	-0-	-1018	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19753	-0-	-56	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18480	-0-	-1112	-0-	18480	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

08	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5097	-0-	-2103	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6480	-0-	-300	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6472	-0-	-131	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
*01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

08	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
09	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
11	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
12	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
*01	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

08	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

08	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10507	-0-	-95	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10611	-0-	-53	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10617	-0-	-47	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11601	-0-	-303	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	11299	-0-	-221	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11369	-0-	-256	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10158	-0-	-1062	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10801	-0-	-886	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10900	-0-	-787	-0-	10900	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10501	-0-	-814	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10274	-0-	-576	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9704	-0-	-796	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10044	-0-	-651	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4644	-0-	-96	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	14390	-0-	-211	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12440	-0-	-2285	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13387	-0-	-863	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13941	-0-	-1342	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14268	-0-	-1015	-0-	14268	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

08	7905	X	7002	-0-	-903	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5970	-0-	-1680	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4688	-0-	-3217	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5152	-0-	-2168	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6368	-0-	-669	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7000	-0-	-6	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4005	-0-	-2195	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

08	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
11	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
*01	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

08	15190	X	12010	-0-	-3180	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11035	-0-	-3455	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13743	-0-	-424	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
11	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
12	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13717	-0-	-16	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984

08	8556	X	5901	-0-	-2655	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6100	-0-	-2180	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6020	-0-	-970	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12811	-0-	-359	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13891	-0-	-524	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
*01	14415	X	14119	-0-	-296	-0-	14119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2852	-0-	-1364	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2280	-0-	-600	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2423	-0-	-553	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10117	-0-	-1942	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8592	-0-	-2058	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11806	-0-	-1183	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	775	N	30	-0-	-745	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

08	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11863	-0-	-1870	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11645	-0-	-1645	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13254	-0-	-479	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
*01	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

08	18228	X	18169	-0-	-59	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16381	-0-	-1679	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17320	-0-	-1342	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16189	-0-	-1871	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16268	-0-	-2332	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16341	-0-	-1825	-0-	16341	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

08	17670	X	17159	-0-	-511	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16446	-0-	-174	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15604	-0-	-1016	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15722	-0-	-1452	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14731	-0-	-2443	-0-	14731	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6558	-0-	-342	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6720	-0-	-472	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	47	-0-	-1224	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

08	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6526	-0-	-554	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6374	-0-	-942	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6182	-0-	-418	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6163	-0-	-595	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
10	14694	X	438	-0-	-14256	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
*01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
12	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
*01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8319	2	7	9	N	6					44
09	8220	X	7290	-0-	-930	-0-	7290	2			N	-0-					44
10	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	7037	2	4	9	N	4					48
11	8220	X	7241	-0-	-979	-0-	7231	2	10	9	N	9	46	1			11
12	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8026	2	12	9	N	11					22
01	8339	X	8195	-0-	-144	-0-	8182	2	13	9	N	12					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	2267	-0-	-3685	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
*01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

08	3224	X	941	-0-	-2283	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	355	-0-	-1567	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	133	-0-	-1307	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	421	-0-	-881	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	930	X	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

08	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
09	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	29558	2			N	-0-					-0-
10	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	30665	2			N	-0-					-0-
11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
12	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
*01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

08	12834	X	11795	-0-	-1039	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10480	-0-	-1940	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11353	-0-	-1481	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10722	-0-	-978	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10637	-0-	-1143	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10685	-0-	-1095	-0-	10685	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

08	2077	X	1158	-0-	-919	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	840	-0-	-900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
10	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
*01	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6485	-0-	-625	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6211	-0-	-1353	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6449	-0-	-1115	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9024	-0-	-1051	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8496	-0-	-1254	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8347	-0-	-736	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8410	-0-	-380	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8620	-0-	-401	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8806	-0-	-215	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
*01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

08	13113	X	12850	-0-	-263	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12583	-0-	-107	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
10	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
12	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12859	-0-	-130	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

08	27435	X	20753	-0-	-6682	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
09	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	20705	-0-	-406	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17224	-0-	-3206	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	19955	-0-	-1342	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	18306	-0-	-2991	-0-	18306	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

08	14725	X	13834	-0-	-891	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12416	-0-	-1834	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12032	-0-	-2073	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11876	-0-	-1504	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12200	-0-	-1626	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12046	-0-	-1780	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11634	-0-	-1510	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11337	-0-	-1383	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	6857	-0-	-6287	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	6944	-0-	-5776	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10114	-0-	-1604	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9960	-0-	-1758	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
10	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
11	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21409	2			N	-0-					-0-
12	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
*01	21514	X	21514	-0-	-0-	-0-	21514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27280	X	26363	-0-	-917	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	18417	-0-	-7293	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
10	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	30546	2			N	-0-					-0-
11	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
12	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	15726	-0-	-14809	-0-	15726	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5076	-0-	-1014	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3582	-0-	-1998	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8295	-0-	-795	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8101	-0-	-796	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7975	-0-	-635	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7898	-0-	-999	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7325	-0-	-1572	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8449	-0-	-541	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6901	-0-	-1799	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7412	-0-	-1578	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6901	-0-	-1709	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6553	-0-	-1910	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7560	-0-	-903	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	780	X	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10650	-0-	-1502	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	9466	-0-	-3584	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13817	-0-	-1032	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
*01	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35867	X	34895	-0-	-972	-0-	34895	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33771	-0-	-939	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	34302	-0-	-945	-0-	34302	2			N	-0-					-0-
11	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	34226	-0-	-680	-0-	34226	2			N	-0-					-0-
*01	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	35629	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	1725	-0-	-4365	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	1616	-0-	-4677	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	11164	-0-	-1732	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10603	-0-	-1877	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10588	-0-	-2246	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9843	-0-	-2577	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10266	-0-	-2568	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	11138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6278	-0-	-852	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6272	-0-	-858	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2100	-0-	-2640	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2696	-0-	-2202	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3483	-0-	-1257	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
*01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2542	-0-	-961	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1428	-0-	-2082	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2382	-0-	-1245	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10061	-0-	-727	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9487	-0-	-413	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9576	-0-	-747	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9452	-0-	-538	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9578	-0-	-497	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9050	-0-	-777	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8566	-0-	-703	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8180	-0-	-872	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7954	-0-	-1098	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	175	-0-	175	290	175	2			N	-0-					-0-
11	316	X	26	-0-	-290	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	4777	-0-	1677	1677	4777	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

08	28861	X	27274	-0-	-1587	-0-	27274	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	26672	-0-	-1078	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	27018	-0-	-1378	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	25985	-0-	-1495	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	26861	-0-	-1411	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	26904	-0-	-655	-0-	26904	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

08	12276	X	8532	-0-	-3744	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	6836	-0-	-4594	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9471	-0-	-2340	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8246	-0-	-2387	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3909	-0-	-681	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	23498	-0-	-1333	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	19776	-0-	-4524	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	24919	-0-	-191	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	22424	-0-	-1876	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	23113	-0-	-1935	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	23430	-0-	-1494	-0-	23430	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	10339	-0-	-2247	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9649	-0-	-1481	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8492	-0-	-2141	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9043	-0-	-1037	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9231	-0-	-1185	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9797	-0-	-557	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
*01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3461	-0-	-2089	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
10	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
*01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6638	-0-	-709	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
*01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9958	-0-	-582	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9838	-0-	-392	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
12	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
*01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13877	-0-	-445	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13201	-0-	-659	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13746	-0-	-576	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12873	-0-	-897	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13080	-0-	-932	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13053	-0-	-835	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8440	-0-	-1449	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8004	-0-	-1176	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8032	-0-	-1454	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
*01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12379	-0-	-765	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10549	-0-	-2171	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12260	-0-	-884	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10952	-0-	-1138	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12261	-0-	-108	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
*01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	17222	-0-	-2401	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15214	-0-	-3776	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	16961	-0-	-2662	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15424	-0-	-1856	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
*01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33821	X	27095	-0-	-6726	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	25341	-0-	-1959	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
10	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
11	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
12	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
*01	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
12	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
*01	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2895	-0-	-1135	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3108	-0-	-792	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7014	-0-	-2526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
11	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
12	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
*01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	15119	-0-	-4411	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	3278	-0-	-15622	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	9552	-0-	-5824	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14555	-0-	-85	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
12	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13991	-0-	-1137	-0-	13991	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

08	17143	X	16476	-0-	-667	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15853	-0-	-137	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15640	-0-	-418	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14922	-0-	-1008	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15083	-0-	-1378	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15066	-0-	-1395	-0-	15066	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6239	-0-	-1	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
*01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

08	8091	X	4768	-0-	-3323	-0-	4735	2	33	9	N	30					55
09	7830	X	5218	-0-	-2612	-0-	5187	2	31	9	N	28	61	1			22
10	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5892	2	24	9	N	22					44
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6307	2	31	9	N	28					72
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6387	2	37	9	N	34	64	1			42
01	5921	X	3764	-0-	-2157	-0-	3750	2	14	9	N	13					55

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3340	-0-	-680	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2769	-0-	-1251	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2471	-0-	-1621	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

08	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	5883	-0-	-3027	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5832	-0-	-1267	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5337	-0-	-1533	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5127	-0-	-1383	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19832	-0-	-898	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	20028	-0-	-835	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	19119	-0-	-891	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19365	-0-	-1312	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18918	-0-	-1759	-0-	18918	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			Y	-0-					8
09	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			Y	-0-					8
10	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			Y	-0-	7	1			1
11	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			Y	-0-					1
12	18600	X	17139	-0-	-1461	-0-	17139	2			Y	-0-					1
01	18600	X	16619	-0-	-1981	-0-	16619	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23808	X	21944	-0-	-1864	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18205	-0-	-4835	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20078	-0-	-3730	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	21473	-0-	-1207	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22171	-0-	-676	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	21877	-0-	-71	-0-	21877	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	160	-0-	-6691	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	14193	-0-	-1617	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12870	-0-	-2160	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15223	-0-	-308	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
11	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
12	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
*01	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21197	-0-	-4440	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	19881	-0-	-4929	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	18465	-0-	-7172	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	17077	-0-	-6297	-0-	17077	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4609	-0-	-641	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4248	-0-	-836	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5835	-0-	-1725	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5009	-0-	-1036	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4754	-0-	-1353	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4377	-0-	-1730	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4849	-0-	-1754	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	169	-0-	-5380	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2785	-0-	-2764	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	15755	-0-	-3805	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18451	-0-	-1761	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16480	-0-	-2120	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16691	-0-	-1382	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	17912	-0-	-533	-0-	17912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
11	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10099	-0-	-100	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
*01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

08	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5136	-0-	-4884	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6593	-0-	-1219	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5713	-0-	-2099	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

08	27125	X	25757	-0-	-1368	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	24016	-0-	-1574	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	25457	-0-	-986	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
11	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	26227	-0-	-154	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
*01	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	27115	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

08	10633	X	8909	-0-	-1724	-0-	8903	2	6	9	Y	5					13
09	10290	X	7431	-0-	-2859	-0-	7425	2	6	9	Y	5					18
10	10633	X	1317	-0-	-9316	-0-	1310	2	7	9	Y	6					24
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					24
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					24
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					24

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9102	-0-	-1097	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8598	-0-	-2982	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9547	-0-	-2419	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5254	-0-	-1526	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4635	-0-	-2371	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

08	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

08	15810	X	14598	-0-	-1212	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14342	-0-	-868	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14935	-0-	-255	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14180	-0-	-638	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14292	-0-	-650	-0-	14292	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

08	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11437	-0-	-312	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10759	-0-	-1151	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10549	-0-	-1758	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11262	-0-	-1045	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
11	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
12	33787	X	33787	-0-	-0-	-0-	33787	2			N	-0-					-0-
*01	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	33195	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

08	21700	X	21471	-0-	-229	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18685	-0-	-2643	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20221	-0-	-569	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	20591	-0-	-1047	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	20223	-0-	-1415	-0-	20223	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

08	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4615	-0-	-1864	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
*01	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	22661	-0-	-1364	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	19806	-0-	-3444	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	19351	-0-	-4829	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21527	-0-	-1873	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	23987	-0-	-193	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
*01	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	23503	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
*01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

08	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	15472	-0-	-128	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16150	-0-	-714	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14824	-0-	-1496	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	15137	-0-	-1727	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14669	-0-	-1482	-0-	14669	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

08	12958	X	9365	-0-	-3593	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	6927	-0-	-5613	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11850	-0-	-1108	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	8919	-0-	-3051	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9577	-0-	-2637	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10632	-0-	-1210	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

08	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8166	-0-	-864	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6396	-0-	-2935	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6469	-0-	-2291	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5938	-0-	-2680	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	4419	-0-	-4199	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

08	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11635	-0-	-3035	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13133	-0-	-2026	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13242	-0-	-738	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13050	-0-	-1117	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12877	-0-	-1290	-0-	12877	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5365	-0-	-725	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4494	-0-	-2140	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3627	-0-	-3007	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

08	2077	X	705	-0-	-1372	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	191	-0-	-1069	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	840	X	140	-0-	-700	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

08	12090	X	8036	-0-	-4054	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	15407	-0-	-5263	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19432	-0-	-1927	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19803	-0-	-867	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
12	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	16409	-0-	-3028	-0-	16409	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9231	-0-	-813	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7602	-0-	-1938	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6843	-0-	-2953	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	5828	-0-	-3322	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7374	-0-	-1988	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7117	-0-	-2121	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
*01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

08	23963	X	17623	-0-	-6340	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	19609	-0-	-3581	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	18035	-0-	-4719	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19061	-0-	-2209	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	18329	-0-	-3650	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	20179	-0-	-95	-0-	20179	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

08	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	14573	-0-	-2437	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16097	-0-	-1480	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	8786	-0-	-7984	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
12	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
*01	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	19040	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5952	X	983	-0-	-4969	-0-	983	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

08	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4708	-0-	-242	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	352	-0-	-698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31062	X	29597	-0-	-1465	-0-	29597	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28051	-0-	-2009	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	29035	-0-	-1562	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	27643	-0-	-1517	-0-	27643	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	28076	-0-	-1591	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	27845	-0-	-1760	-0-	27845	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10523	-0-	-916	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8412	-0-	-2658	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9010	-0-	-2429	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10491	-0-	-579	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8143	-0-	-3296	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
*01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
09	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
11	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	21707	2			N	-0-					-0-
12	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
*01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	11750	-0-	-3068	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	3306	-0-	-12144	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
11	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
12	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	16753	-0-	-2560	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3646	-0-	-1438	-0-	3636	2	10	9	N	9					52
09	4920	X	807	-0-	-4113	-0-	799	2	8	9	N	7					59
10	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2430	2	11	9	N	10					69
11	3600	X	1076	-0-	-2524	-0-	1069	2	7	9	N	6					75
12	3720	X	818	-0-	-2902	-0-	807	2	11	9	N	10	64	1			21
01	3658	X	283	-0-	-3375	-0-	283	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	1125	-0-	-7679	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	2225	-0-	-6415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	4188	-0-	-4740	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	1437	-0-	-7203	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3309	-0-	-1186	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	868	-0-	-3317	-0-	868	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2128	-0-	-1561	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	602	-0-	-3088	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	212	-0-	-3601	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	73	-0-	-3740	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
*01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	6716	-0-	-2770	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	5413	-0-	-3767	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	3327	-0-	-4516	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	10304	-0-	-2592	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9315	-0-	-3165	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10670	-0-	-1916	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	9808	-0-	-2372	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	6978	-0-	-5298	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	6347	-0-	-4317	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11901	-0-	-220	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11151	-0-	-474	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10435	-0-	-1085	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10903	-0-	-1001	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9707	-0-	-2197	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
09	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
10	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
*11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
12	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
*01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

08	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8442	-0-	-1998	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9638	-0-	-1150	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9012	-0-	-1248	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8189	-0-	-2196	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9083	-0-	-1302	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			Y	-0-					164
09	10350	X	10290	-0-	-60	-0-	10290	2			Y	-0-					164
10	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-					164
11	10350	X	10280	-0-	-70	-0-	10249	2	31	9	Y	28	162	1			30
12	10850	X	10425	-0-	-425	-0-	10381	2	44	9	Y	40					70
01	10819	X	9985	-0-	-834	-0-	9956	2	29	9	Y	26					96

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

08	11718	X	11120	-0-	-598	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10567	-0-	-683	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10696	-0-	-650	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10352	-0-	-628	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10522	-0-	-607	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10346	-0-	-783	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

08	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9809	-0-	-61	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9719	-0-	-480	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
*01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6381	-0-	-997	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5573	-0-	-1597	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5504	-0-	-1666	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4019	-0-	-2641	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4287	-0-	-2595	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	2			N	-0-					-0-
09	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
10	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
11	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2			N	-0-					-0-
12	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
*01	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	13006	-0-	-417	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	12366	-0-	-234	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12624	-0-	-396	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	7502	-0-	-5611	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
09	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	21358	-0-	-993	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	20483	-0-	-1147	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	19435	-0-	-2916	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	20143	-0-	-1650	-0-	20143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	6746	-0-	-3453	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6808	-0-	-1532	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4790	-0-	-3301	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

08	14105	X	8340	-0-	-5765	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12952	-0-	-698	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11948	-0-	-1041	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8621	-0-	-2419	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10960	-0-	-2432	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12344	-0-	-1048	-0-	12344	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

08	11129	X	10738	-0-	-391	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10293	-0-	-477	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9359	-0-	-1201	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9598	-0-	-1314	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9475	-0-	-1251	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

08	5859	X	492	-0-	-5367	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	10	-0-	-4790	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	5840	-0-	-3398	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5915	-0-	-2365	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
12	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
*01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
12	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
*01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	21089	-0-	-4858	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20328	-0-	-2742	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20281	-0-	-2659	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19873	-0-	-527	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
12	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	20907	-0-	-173	-0-	20907	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	8958	-0-	-2791	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8227	-0-	-2033	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1317	-0-	-7890	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1891	-0-	-1984	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32674	X	30502	-0-	-2172	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27905	-0-	-3715	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	28445	-0-	-4229	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	27340	-0-	-3140	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	27876	-0-	-3620	-0-	27876	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28630	-0-	-1874	-0-	28630	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

08	22847	X	26	-0-	-22821	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	45	-0-	-21405	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	38	-0-	-22127	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					-0-
12	11408	X	224	-0-	-11184	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					39
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					39
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					39
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	27	1			13
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1099	-0-	-2021	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1883	-0-	-1186	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

08	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10331	-0-	-19	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9250	-0-	-1445	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10198	-0-	-152	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10484	-0-	-180	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

08	2356	X	709	-0-	-1647	-0-	709	2			Y	-0-					23
09	2280	X	842	-0-	-1438	-0-	836	2	6	9	Y	5					28
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					28
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	7					35
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	31	1			4
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

08	29202	X	26063	-0-	-3139	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	24887	-0-	-1393	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25420	-0-	-1736	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	24885	-0-	-1305	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	24801	-0-	-1797	-0-	24801	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	24395	-0-	-1676	-0-	24395	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

08	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
10	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	31702	2			N	-0-					-0-
11	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
*01	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6318	-0-	-132	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5375	-0-	-1195	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6020	-0-	-769	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

08	15748	X	1636	-0-	-14112	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	1015	-0-	-14225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	883	-0-	-11424	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	1294	-0-	-3666	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

08	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
09	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
10	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
11	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
12	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
*01	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

08	16647	X	14426	-0-	-2221	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13192	-0-	-2918	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12793	-0-	-1994	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-
12	14508	X	11505	-0-	-3003	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12197	-0-	-2218	-0-	12197	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
*01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

08	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7956	-0-	-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7638	-0-	-42	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

08	15159	X	14717	-0-	-442	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12936	-0-	-1734	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14455	-0-	-704	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13955	-0-	-385	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14279	-0-	-446	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14053	-0-	-672	-0-	14053	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

08	10819	X	9991	-0-	-828	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9578	-0-	-712	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

08	12214	X	5815	-0-	-6399	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7953	-0-	-3867	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
*01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4382	-0-	-1601	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
*01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	2787	-0-	-6303	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6393	-0-	-3000	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8338	-0-	-752	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
*01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

08	23343	X	21569	-0-	-1774	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21045	-0-	-1515	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21067	-0-	-1532	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	20645	-0-	-535	-0-	20645	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	20749	-0-	-1013	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20621	-0-	-1141	-0-	20621	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	58	-0-	-1382	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
11	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
*01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

08	31093	X	23693	-0-	-7400	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	20545	-0-	-9545	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
10	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	24606	2			N	-0-					-0-
11	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
12	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
*01	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

08	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
*01	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

08	13485	X	13391	-0-	-94	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	9851	-0-	-3541	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10607	-0-	-2353	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10048	-0-	-3344	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	9312	-0-	-4080	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9412	-0-	-458	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10240	-0-	-83	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10129	-0-	-194	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4338	-0-	-1056	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2885	-0-	-2335	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
*01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
09	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
10	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11393	-0-	-727	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12928	-0-	-1859	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12448	-0-	-2339	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

08	25823	X	23427	-0-	-2396	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	22344	-0-	-2226	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	22771	-0-	-1936	-0-	22771	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21947	-0-	-1363	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	22437	-0-	-1402	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	22156	-0-	-1280	-0-	22156	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

08	13454	X	315	-0-	-13139	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
10	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
11	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
12	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
*01	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-					92
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15628	2	9	9	N	8					100
10	16120	X	15057	-0-	-1063	-0-	15048	2	9	9	N	8					108
11	15600	X	8361	-0-	-7239	-0-	8352	2	9	9	N	8					116
12	16120	X	7229	-0-	-8891	-0-	7223	2	6	9	N	5					121
01	16120	X	9256	-0-	-6864	-0-	9253	2	3	9	N	3					124

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	19203	-0-	-1970	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	19089	-0-	-1161	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18972	-0-	-1426	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18179	-0-	-1111	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18330	-0-	-1386	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18293	-0-	-1423	-0-	18293	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

08	18259	X	16698	-0-	-1561	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14422	-0-	-3248	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17153	-0-	-1106	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16465	-0-	-875	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16841	-0-	-643	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14576	-0-	-2567	-0-	14576	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

08	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3703	-0-	-1071	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2253	-0-	-2367	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3233	-0-	-1603	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6972	-0-	-1181	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7207	-0-	-683	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

08	8432	X	426	-0-	-8006	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

08	10633	X	8609	-0-	-2024	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8333	-0-	-1627	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7980	-0-	-1599	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7558	-0-	-1712	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7332	-0-	-1317	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6712	-0-	-1906	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	12602	-0-	-4913	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	12678	-0-	-4272	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	13588	-0-	-3927	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	13044	-0-	-3906	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	13265	-0-	-313	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

08	11470	X	2184	-0-	-9286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1531	-0-	-2489	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1235	-0-	-1834	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	580	-0-	-2390	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

08	16585	X	9074	-0-	-7511	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	9198	-0-	-6852	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	7939	-0-	-8646	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	2857	-0-	-9983	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	5534	-0-	-3983	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

08	16678	X	15090	-0-	-1588	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	13370	-0-	-2860	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16539	-0-	-232	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
11	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
12	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
*01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	122	-0-	-28770	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	15452	-0-	-12508	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
10	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
11	37434	X	37434	-0-	-0-	-0-	37434	2			N	-0-					-0-
12	37524	X	37524	-0-	-0-	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
*01	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

08	14353	X	13932	-0-	-421	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13892	-0-	-461	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13884	-0-	-6	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	14275	-0-	-78	-0-	14275	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

08	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	221	-0-	-3499	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	83	-0-	-3517	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	292	-0-	-3428	-0-	292	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

08	26536	X	26463	-0-	-73	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	25205	-0-	-475	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	25953	-0-	-1110	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26677	-0-	-386	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
*01	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	27162	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

08	17980	X	15249	-0-	-2731	-0-	15241	2	8	9	N	7					175
09	15900	X	14073	-0-	-1827	-0-	14073	2			N	-0-	132	1			43
10	15593	X	14465	-0-	-1128	-0-	14465	2			N	-0-					43
11	15090	X	12569	-0-	-2521	-0-	12569	2			N	-0-					43
12	15407	X	12159	-0-	-3248	-0-	12144	2	15	9	N	14					57
01	15252	X	12298	-0-	-2954	-0-	12283	2	15	9	N	14					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15796	X		15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
08	16222	X		16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
09	15365	X		15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
10	14776	X		14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
11	14085	X		14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
12	13408	X		13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
01	13051	X		12240	-0-	-811	-0-	12240	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25295	X		25295	-0-	-0-	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
09	24336	X		24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
10	24911	X		24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
11	25617	X		25617	-0-	-0-	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
12	26191	X		26191	-0-	-0-	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
*01	25550	X		25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	16797	-0-	-1617	-0-	16797	2			N	-0-					43
09	16890	X	16206	-0-	-684	-0-	16206	2			N	-0-					43
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					43
11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					43
12	16802	X	16335	-0-	-467	-0-	16335	2			N	-0-					43
01	17081	X	16575	-0-	-506	-0-	16575	2			N	-0-					43

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	175	-0-	-25307	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	83	-0-	-24577	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	4159	-0-	-21323	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	15037	-0-	-8003	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
12	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
*01	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	30069	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1049	-0-	-4261	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
*01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2717	-0-	-643	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2518	-0-	-954	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13673	-0-	-587	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13167	-0-	-633	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13443	-0-	-662	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12801	-0-	-519	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13089	-0-	-675	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13060	-0-	-611	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
09	51487	X	51487	-0-	-0-	-0-	51487	2			N	-0-					-0-
10	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	52319	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	49390	-0-	-2450	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
12	53568	X	49847	-0-	-3721	-0-	49847	2			N	-0-					-0-
01	53568	X	48400	-0-	-5168	-0-	48400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24056	X	15304	-0-	-8752	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					-0-
11	22320	X	10050	-0-	-12270	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	11754	-0-	-8458	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
*01	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	794	-0-	-12133	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
10	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
11	12510	X	11823	-0-	-687	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
*01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	41210	2			N	-0-					-0-
09	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37598	2			N	-0-					-0-
10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
11	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	32953	2			N	-0-					-0-
*01	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7076	-0-	-184	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6331	-0-	-839	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6497	-0-	-819	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1727	-0-	-3233	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3280	-0-	-1520	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
*01	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

08	41621	X	41621	-0-	-0-	-0-	41621	2			N	-0-					-0-
09	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	38558	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	38573	-0-	-270	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	36502	-0-	-1088	-0-	36502	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	36237	-0-	-2606	-0-	36237	2			N	-0-					-0-
01	38843	X	35804	-0-	-3039	-0-	35804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7347	X	3402	-0-	-3945	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5698	-0-	-1649	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6272	-0-	-838	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3187	-0-	-2579	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2564	-0-	-2956	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4446	-0-	-2033	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

08	19561	X	18164	-0-	-1397	-0-	18161	2	3	9	N	3					59
09	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18144	2	1	9	N	1	38	1			22
10	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18646	2	2	9	N	2					24
11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					24
12	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18773	2	7	9	N	6					30
01	18755	X	18640	-0-	-115	-0-	18637	2	3	9	N	3					33

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

08	3100	N	16393	-0-	13293	24200	16393	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15234	-0-	12234	36434	15234	2			N	-0-					-0-
10	47550	X	11116	-0-	-36434	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
12	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28670	2			N	-0-					-0-
*01	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6927	-0-	-543	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					22
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					22
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					22
11	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					22
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9900	2	7	9	N	6					28
*01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					28

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2910	-0-	-420	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10087	-0-	-763	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8313	-0-	-2187	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9000	-0-	-870	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8857	-0-	-1311	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8838	-0-	-1237	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26567	X	21357	-0-	-5210	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19454	-0-	-4756	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	17229	-0-	-6641	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	13985	-0-	-8515	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	5008	-0-	-17870	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	19495	-0-	-1864	-0-	19495	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13103	-0-	-1405	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
12	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
*01	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	177	-0-	-6550	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
*01	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7517	-0-	-915	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*01	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	5287	-0-	-7082	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
10	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
11	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	95	-0-	-5206	-0-	95	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

08	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8451	-0-	-699	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8667	-0-	-664	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8824	-0-	-414	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	91	-0-	-10019	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	4	-0-	-10443	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6131	-0-	-3979	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	26262	X	26262	-0-	-0-	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
*01	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	27290	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3268	-0-	-2250	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3791	-0-	-1549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2492	-0-	-2437	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

08	20925	X	17061	-0-	-3864	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	15601	-0-	-4109	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15847	-0-	-2474	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13425	-0-	-3765	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	11977	-0-	-5507	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	11635	-0-	-5415	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13778	2	8	9	Y	7	44	1			22
09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13436	2	23	9	Y	21					43
10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13402	2	17	9	Y	15	45	1			13
11	12780	X	12282	-0-	-498	-0-	12245	2	37	9	Y	34					47
12	13888	X	10904	-0-	-2984	-0-	10883	2	21	9	Y	19	44	1			22
01	13888	X	12725	-0-	-1163	-0-	12702	2	23	9	Y	21					43

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

08	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4433	-0-	-1117	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3721	-0-	-2014	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	2718	-0-	-2832	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3373	-0-	-1680	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2208	-0-	-2380	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

08	11005	X	6498	-0-	-4507	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	515	-0-	-10135	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7	-0-	-10998	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

08	8122	X	5834	-0-	-2288	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6459	-0-	-2159	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

08	9889	X	7564	-0-	-2325	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7038	-0-	-2142	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7143	-0-	-2343	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6705	-0-	-1665	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6667	-0-	-1858	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6995	-0-	-569	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

08	13764	X	12053	-0-	-1711	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11334	-0-	-2430	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11270	-0-	-1690	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11510	-0-	-549	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11232	-0-	-827	-0-	11232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3110	-0-	-2873	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2245	-0-	-3545	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3130	-0-	-2853	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3028	-0-	-2072	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	235	-0-	-12723	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	81	-0-	-13329	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	357	-0-	-13500	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
12	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
*01	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	20156	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	17601	-0-	-596	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	14895	-0-	-2715	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
10	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16313	-0-	-727	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16386	-0-	-1222	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16043	-0-	-1565	-0-	16043	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15107	-0-	-643	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14754	-0-	-808	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14014	-0-	-1016	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14302	-0-	-1322	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14115	-0-	-1509	-0-	14115	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9341	-0-	-548	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	5288	-0-	-4282	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	4921	-0-	-4751	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3599	-0-	-5761	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	6447	-0-	-2884	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	5477	-0-	-3854	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10526	-0-	-634	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10118	-0-	-682	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11140	-0-	-20	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10095	-0-	-375	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9712	-0-	-828	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10840	-0-	-289	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	9098	-0-	-3333	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	6231	-0-	-5109	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10707	-0-	-1011	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
*11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8458	-0-	-625	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7521	-0-	-3174	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	11377	-0-	-4898	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	6641	-0-	-9109	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	8666	-0-	-7609	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	10087	-0-	-4973	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8901	-0-	-2476	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	6515	-0-	-4862	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
09	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
10	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	25158	-0-	-612	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	24456	-0-	-2173	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	25251	-0-	-1378	-0-	25251	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	688	-0-	-800	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	4792	-0-	-3516	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	204	-0-	-8104	-0-	204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7109	-0-	-151	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7236	-0-	-483	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	13323	2			N	-0-					52
09	12030	X	10737	-0-	-1293	-0-	10737	2			N	-0-					52
10	12679	X	11810	-0-	-869	-0-	11810	2			N	-0-					52
11	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14030	2	1	9	N	1					53
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17070	2	9	9	N	8					61
*01	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17602	2	3	9	N	3					64

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70979	X	70979	-0-	-0-	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
09	67434	X	67434	-0-	-0-	-0-	67434	2			N	-0-					-0-
10	68252	X	68252	-0-	-0-	-0-	68252	2			N	-0-					-0-
11	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	59806	2			N	-0-					-0-
12	56704	X	56704	-0-	-0-	-0-	56704	2			N	-0-					-0-
*01	53083	X	53083	-0-	-0-	-0-	53083	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4185	X	378	-0-	-3807	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*01	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	20876	-0-	-7954	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27030	-0-	-2761	-0-	27030	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	27395	-0-	-4255	-0-	27395	2			N	-0-					-0-
12	32705	X	28731	-0-	-3974	-0-	28731	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	27157	-0-	-5548	-0-	27157	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7855	-0-	-1414	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6542	-0-	-2428	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7762	-0-	-1507	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7354	-0-	-1496	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7186	-0-	-1742	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11546	-0-	-1257	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9950	-0-	-2440	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11312	-0-	-1491	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10591	-0-	-1019	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10212	-0-	-1475	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

08	87978	X	42172	-0-	-45806	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	38321	-0-	-16909	-0-	38321	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	36830	-0-	-20241	-0-	36830	2			N	-0-					-0-
11	47040	X	33944	-0-	-13096	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	33560	-0-	-11576	-0-	33560	2			N	-0-					-0-
01	42160	X	30944	-0-	-11216	-0-	30944	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

08	8680	X	7805	-0-	-875	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7153	-0-	-1247	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7083	-0-	-777	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10585	-0-	-1350	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8765	-0-	-2785	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10122	-0-	-1813	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8951	-0-	-1729	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9194	-0-	-1377	-0-	9194	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	Y	10					19
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5605	2	9	9	Y	8					27
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5438	2	13	9	Y	12					39
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					39
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					39
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					39

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
09	11280	X	7809	-0-	-3471	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3306	-0-	-6893	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6512	-0-	-2008	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6533	-0-	-2271	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5907	-0-	-2153	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	16163	-0-	-1817	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16918	-0-	-1502	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16338	-0-	-2696	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17572	-0-	-346	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
*01	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	380	-0-	-5386	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	42501	2			N	-0-					-0-
09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
10	42413	X	42413	-0-	-0-	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
11	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	37510	2			N	-0-					-0-
12	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	35670	2			N	-0-					-0-
*01	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33610	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	1464	-0-	-4612	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2521	-0-	-3359	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2432	-0-	-3644	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2195	-0-	-1990	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	10218	-0-	-2864	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9780	-0-	-2880	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9289	-0-	-3793	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9359	-0-	-2371	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9397	-0-	-1081	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9054	-0-	-1176	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	17755	-0-	-1279	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
09	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
10	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
11	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
12	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
*01	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	19680	-0-	-1276	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18734	-0-	-946	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19185	-0-	-1151	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18785	-0-	-715	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19301	-0-	-849	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	17758	-0-	-1927	-0-	17758	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7533	X	14	-0-	-7519	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7095	-0-	-2856	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6113	-0-	-3838	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6586	-0-	-1753	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	1591	-0-	-6479	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2944	-0-	-5395	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6564	-0-	-786	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6318	-0-	-1277	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4395	-0-	-2177	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3515	-0-	-1507	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3018	-0-	-1692	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
*01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10784	-0-	-1066	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10643	-0-	-1602	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
11	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
12	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
*01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10542	-0-	-649	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9932	-0-	-688	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8791	-0-	-1439	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8448	-0-	-1752	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8638	-0-	-1902	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8779	-0-	-1761	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	9731	-0-	-3785	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	2762	-0-	-10318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
11	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2756	-0-	-1324	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3075	-0-	-525	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	235	-0-	-14862	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	39	-0-	-14571	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	17	-0-	-13716	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11798	-0-	-1492	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
*01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

08	32054	X	31590	-0-	-464	-0-	31590	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	26776	-0-	-1454	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	26545	-0-	-2161	-0-	26545	2			N	-0-					-0-
11	30570	X	24184	-0-	-6386	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	26145	-0-	-5444	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	28266	-0-	-3323	-0-	28266	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

08	21204	X	19902	-0-	-1302	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	16456	-0-	-2264	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	15656	-0-	-4432	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18789	-0-	-651	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	19198	-0-	-890	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	18520	-0-	-1382	-0-	18520	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

08	6727	X	5895	-0-	-832	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
*01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					25
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7448	2	3	9	N	3					28
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					28
11	8490	X	6212	-0-	-2278	-0-	6203	2	9	9	N	8					36
12	8773	X	3968	-0-	-4805	-0-	3968	2			N	-0-	32	1			4
01	8773	X	4123	-0-	-4650	-0-	4123	2			N	-0-					4

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

08	4867	X	3054	-0-	-1813	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4674	-0-	-2286	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1202	-0-	-6951	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38998	X	37869	-0-	-1129	-0-	37869	2			N	-0-					-0-
09	37590	X	36640	-0-	-950	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	37628	-0-	-502	-0-	37628	2			N	-0-					-0-
11	36780	X	36569	-0-	-211	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
12	37978	X	37978	-0-	-0-	-0-	37978	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	37547	-0-	-335	-0-	37547	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
09	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11320	-0-	-470	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11696	-0-	-766	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11523	-0-	-939	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
*01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	3795	-0-	-4203	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5489	-0-	-2281	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3364	-0-	-4665	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3852	-0-	-3918	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4954	-0-	-1928	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5242	-0-	-431	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2233	-0-	-2477	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8644	-0-	-129	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	2114	-0-	-6376	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	95	-0-	-8337	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	51	-0-	-8319	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	68	-0-	-8581	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	19	-0-	-8630	-0-	19	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	574	-0-	-16259	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
10	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
11	7500	X	3691	-0-	-3809	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
*01	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5597	-0-	-727	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5783	-0-	-337	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4233	-0-	-2091	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2122	-0-	-4016	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

08	6696	X	6270	-0-	-426	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6444	-0-	-36	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5514	-0-	-786	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5063	-0-	-1602	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

08	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	5001	2			N	-0-					36
09	5340	X	4350	-0-	-990	-0-	4347	2	3	9	N	3					39
10	5518	X	4266	-0-	-1252	-0-	4266	2			N	-0-					39
11	4920	X	3777	-0-	-1143	-0-	3764	2	13	9	N	12					51
12	5084	X	4005	-0-	-1079	-0-	4005	2			N	-0-	45	1			6
01	4991	X	3815	-0-	-1176	-0-	3815	2			N	-0-					6

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
*01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

08	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-
09	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
10	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
11	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34564	2			N	-0-					-0-
12	34151	X	34151	-0-	-0-	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
*01	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	36527	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

08	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2335	-0-	-2825	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	1318	-0-	-4479	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2578	-0-	-3032	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4041	-0-	-1756	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44206	X	8631	-0-	-35575	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	35110	-0-	-7670	-0-	35110	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	30163	-0-	-20305	-0-	30163	2			N	-0-					-0-
11	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	53030	2			N	-0-					-0-
12	50959	X	50959	-0-	-0-	-0-	50959	2			N	-0-					-0-
*01	47150	X	47150	-0-	-0-	-0-	47150	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	10269	-0-	-4332	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8936	-0-	-3304	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9357	-0-	-1617	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10296	-0-	-324	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
*01	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53700	X	53700	-0-	-0-	-0-	53700	2			N	-0-					-0-
09	49367	X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-					-0-
10	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
11	44228	X	44228	-0-	-0-	-0-	44228	2			N	-0-					-0-
12	43370	X	43370	-0-	-0-	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
*01	41104	X	41104	-0-	-0-	-0-	41104	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9379	-0-	-311	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	3718	-0-	-6295	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	4529	-0-	-5161	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7908	-0-	-1795	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8085	-0-	-1618	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6938	-0-	-688	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5357	-0-	-1693	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4460	-0-	-2825	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5268	-0-	-1955	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6712	-0-	-728	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6943	-0-	-317	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
*01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8726	-0-	-1132	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8685	-0-	-855	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8865	-0-	-125	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8157	-0-	-1050	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	33447	2			N	-0-					-0-
09	33300	X	28417	-0-	-4883	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
10	34410	X	27209	-0-	-7201	-0-	27209	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
12	34410	X	31990	-0-	-2420	-0-	31990	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	31967	-0-	-1482	-0-	31967	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8313	-0-	-2697	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10116	-0-	-1850	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
12	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
*01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	6992	-0-	-3088	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9886	-0-	-374	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8929	-0-	-1673	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8984	-0-	-1494	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	12877	-0-	-2499	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12123	-0-	-2337	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12443	-0-	-1941	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12093	-0-	-1227	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12086	-0-	-779	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

08	47027	X	42174	-0-	-4853	-0-	42174	2			N	-0-					-0-
09	43890	X	39961	-0-	-3929	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	42886	-0-	-1134	-0-	42886	2			N	-0-					-0-
11	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	42016	2			N	-0-					-0-
12	42802	X	42802	-0-	-0-	-0-	42802	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	42673	-0-	-200	-0-	42673	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

08	22754	X	20784	-0-	-1970	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20604	-0-	-1416	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21118	-0-	-1481	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	20000	-0-	-850	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	20249	-0-	-1296	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19788	-0-	-1509	-0-	19788	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

08	19840	X	18043	-0-	-1797	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15368	-0-	-3832	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17655	-0-	-2185	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16475	-0-	-2725	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16768	-0-	-1274	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17068	-0-	-974	-0-	17068	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
09	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
10	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
11	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
*01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7955	-0-	-835	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7982	-0-	-233	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8027	-0-	-188	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	2			N	-0-					-0-
09	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
10	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	32280	2			N	-0-					-0-
11	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18437	-0-	-1279	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	19619	-0-	-97	-0-	19619	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
09	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
10	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
11	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
*01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
10	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9489	-0-	-1206	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9435	-0-	-1260	-0-	9435	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
09	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-
10	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
11	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	50127	X	50127	-0-	-0-	-0-	50127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
10	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
11	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
12	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
*01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6469	-0-	-4601	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	6816	-0-	-4623	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9793	-0-	-767	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9105	-0-	-1807	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	7309	-0-	-3603	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25668	X	18542	-0-	-7126	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17772	-0-	-378	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18030	-0-	-725	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	14574	-0-	-3576	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	11180	-0-	-7358	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	13244	-0-	-5294	-0-	13244	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1533	-0-	-1753	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	19180	-0-	-1001	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15202	-0-	-4268	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16615	-0-	-2698	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15992	-0-	-2698	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	15475	-0-	-3838	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	14021	-0-	-5168	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		6071	-0-	6071	6071	6071	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		42947	-0-	42947	49018	42947	2			N	-0-					-0-
10	88450	X	39432	-0-	-49018	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
*11	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	32397	-0-	-11995	-0-	32397	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	32460	-0-	-11932	-0-	32460	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5964	2	18	9	Y	16					42
09	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	5370	2	22	9	Y	20					62
10	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	5249	2			Y	-0-					62
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5050	2	29	9	Y	26	40	1			48
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5357	2	35	9	Y	32					80
*01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5174	2	21	9	Y	19					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
*01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22568	X	20621	-0-	-1947	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18787	-0-	-1973	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
10	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	20229	-0-	-81	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19965	-0-	-1022	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
*01	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	21351	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
11	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
12	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
*01	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1016	-0-	-3694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
*01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4428	2	21	9	N	19	37	1			21
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4461	2	25	9	N	23					44
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4568	2	28	9	N	25					69
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4741	2	64	9	N	58	85	1			42
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4405	2	12	9	N	11	30	1			23
*01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4022	2	29	9	N	26	37	1			12

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	13119	-0-	-111	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
10	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
12	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
*01	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1159	2	31	9	N	28	49	1			28
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1038	2	34	9	N	31					59
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	815	2	29	9	N	26					85
11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	724	2	53	9	N	48	89	1			44
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	2	20	9	N	18	35	1			27
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1758	2	58	9	N	53	60	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2141	-0-	-1579	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	734	-0-	-2866	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	442	-0-	-4146	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	108	-0-	-4332	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	73	-0-	-4515	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	5980	-0-	-4002	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8871	-0-	-770	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8338	-0-	-842	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8541	-0-	-573	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
*01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					7
09	3000	N	3993	-0-	993	993	3987	2	6	9	Y	5					12
10	3100	N	5476	-0-	2376	3369	5470	2	6	9	Y	5					17
11	3000	N	7433	-0-	4433	7802	7433	2			Y	-0-					17
12	12226	X	4424	-0-	-7802	-0-	4424	2			Y	-0-					17
*01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					17

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50065	X	48458	-0-	-1607	-0-	48458	2			N	-0-					-0-
09	48480	X	45855	-0-	-2625	-0-	45855	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	46930	-0-	-3166	-0-	46930	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	44470	-0-	-4010	-0-	44470	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	46146	-0-	-3361	-0-	46146	2			N	-0-					-0-
01	48453	X	45849	-0-	-2604	-0-	45849	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5412	-0-	-2178	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6262	-0-	-1448	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7682	-0-	-285	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30597	X	19745	-0-	-10852	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	17492	-0-	-8428	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	17105	-0-	-8811	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	15960	-0-	-6690	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	14267	-0-	-7185	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	15626	-0-	-4121	-0-	15626	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		955	-0-	955	955	955	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4944	-0-	4944	5899	4944	2			N	-0-					-0-
*01	5899	X	-0-	-0-	-5899	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19685	X	18120	-0-	-1565	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17498	-0-	-1552	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16978	-0-	-1112	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17639	-0-	-558	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17139	-0-	-996	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
09	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	29406	2			N	-0-					-0-
10	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2			N	-0-					-0-
*11	36175	X	36175	-0-	-0-	-0-	36175	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	14746	-0-	-8969	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	10587	-0-	-13128	-0-	10587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	8011	-0-	-3893	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8116	-0-	-1153	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	2852	-0-	-4557	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5175	-0-	-1995	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6271	-0-	-1045	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5354	-0-	-1186	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5695	-0-	-567	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	1600	-0-	-2988	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3365	-0-	-1075	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2343	-0-	-2338	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2729	-0-	-1801	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
*01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
09	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
10	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	20929	-0-	-341	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20623	-0-	-1356	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	20253	-0-	-1912	-0-	20253	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
11	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
12	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
*01	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	14641	-0-	-456	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
10	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	14341	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					56
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					56
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					56
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	3					59
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					59
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	10986	-0-	-2685	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7223	-0-	-6337	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	4968	-0-	-9044	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	7395	-0-	-6165	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	2439	-0-	-9992	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	3451	-0-	-7523	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

08	17701	X	17295	-0-	-406	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16867	-0-	-173	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
10	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
12	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	17209	-0-	-213	-0-	17209	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	5914	2			N	-0-					45
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					45
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					45
11	5730	X	5096	-0-	-634	-0-	5096	2			N	-0-					45
12	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	5534	2			N	-0-					45
01	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	2			N	-0-					45

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

08	29388	X	27841	-0-	-1547	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26871	-0-	-1449	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	27388	-0-	-1349	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	26110	-0-	-1400	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	25756	-0-	-2485	-0-	25756	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26576	-0-	-1262	-0-	26576	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

08	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
10	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
*01	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
09	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
10	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
11	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
12	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
*01	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12525	-0-	-1084	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12054	-0-	-1116	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12494	-0-	-650	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12122	-0-	-598	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
*01	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	5561	-0-	-4917	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	5255	-0-	-4735	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5271	-0-	-4587	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7761	-0-	-849	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
*01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	8488	-0-	-2486	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8925	-0-	-885	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7698	-0-	-889	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7093	-0-	-1217	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7903	-0-	-1335	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6707	-0-	-2531	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17888	-0-	-1852	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-
11	19740	X	15999	-0-	-3741	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
12	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
*01	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	12836	-0-	-1083	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12206	-0-	-814	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12107	-0-	-1347	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11976	-0-	-774	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12206	-0-	-845	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23126	X	13275	-0-	-9851	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	8827	-0-	-11333	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13609	-0-	-4681	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12242	-0-	-598	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13412	-0-	-197	-0-	13412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

08	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
09	16860 X	12713	-0-	-4147	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
10	17422 X	9575	-0-	-7847	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	16860 X	10888	-0-	-5972	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
12	13578 X	12261	-0-	-1317	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13144 X	6530	-0-	-6614	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

08	15748 X	13674	-0-	-2074	-0-	13674	2			N	-0-					51
09	15360 X	13095	-0-	-2265	-0-	13095	2			N	-0-					51
10	15872 X	12850	-0-	-3022	-0-	12850	2			N	-0-					51
11	15360 X	8698	-0-	-6662	-0-	8698	2			N	-0-					51
12	13733 X	8847	-0-	-4886	-0-	8847	2			N	-0-					51
01	13671 X	9267	-0-	-4404	-0-	9267	2			N	-0-					51

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
09	10590 X	10495	-0-	-95	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	11842 X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
11	11460 X	10533	-0-	-927	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	11842 X	10705	-0-	-1137	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
01	11005 X	10416	-0-	-589	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

08	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
10	18600 X	12618	-0-	-5982	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
11	18000 X	11398	-0-	-6602	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
12	18600 X	9203	-0-	-9397	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	18600 X	11675	-0-	-6925	-0-	11675	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

08	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
09	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
10	21328 X	18103	-0-	-3225	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
11	20640 X	17049	-0-	-3591	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
12	21328 X	16965	-0-	-4363	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
01	20832 X	16896	-0-	-3936	-0-	16896	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

08	11005 X	6202	-0-	-4803	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
09	10530 X	5640	-0-	-4890	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	10137 X	7409	-0-	-2728	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	9180 X	5041	-0-	-4139	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
*01	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

08	23529 X	23293	-0-	-236	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
09	23400 X	19523	-0-	-3877	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
10	24397 X	17447	-0-	-6950	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
11	23610 X	13520	-0-	-10090	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
12	24397 X	13704	-0-	-10693	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
01	23281 X	14659	-0-	-8622	-0-	14659	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

08	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
09	17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
10	18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
11	18480 X	16519	-0-	-1961	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
12	19096 X	12210	-0-	-6886	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
01	19096 X	11525	-0-	-7571	-0-	11525	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

08	30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	30271	2			N	-0-					-0-
09	24893 X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
10	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
11	24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
12	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
*01	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
*01	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	25419	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

08	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
09	29610 X	29137	-0-	-473	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
10	30597 X	28248	-0-	-2349	-0-	28248	2			N	-0-					-0-
11	29610 X	25024	-0-	-4586	-0-	25024	2			N	-0-					-0-
12	30597 X	24389	-0-	-6208	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
01	30597 X	23218	-0-	-7379	-0-	23218	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

08	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
09	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
10	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
11	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
12	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
*01	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

08	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	25058	-0-	-2253	-0-	25058	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	23373	-0-	-3057	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	25739	-0-	-1572	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25073	-0-	-2176	-0-	25073	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

08	6448	X	5396	-0-	-1052	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4431	-0-	-1809	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5007	-0-	-1441	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4211	-0-	-1009	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1437	-0-	-3957	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2295	-0-	-3099	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

08	11129	X	5246	-0-	-5883	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4609	-0-	-6161	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5963	-0-	-20	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

08	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
09	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
10	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
11	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
12	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
*01	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	6838	-0-	-3826	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27993	X	27452	-0-	-541	-0-	27452	2			N	-0-					65
09	27090	X	26231	-0-	-859	-0-	26228	2	3	9	N	3					68
10	27993	X	26392	-0-	-1601	-0-	26392	2			N	-0-					68
11	26580	X	25991	-0-	-589	-0-	25990	2	1	9	N	1					69
12	27466	X	26489	-0-	-977	-0-	26489	2			N	-0-					69
01	27466	X	26225	-0-	-1241	-0-	26225	2			N	-0-					69

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
*01	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
09	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7805	-0-	-2518	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24769	X	22325	-0-	-2444	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21559	-0-	-1811	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	22096	-0-	-1712	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	21720	-0-	-690	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22633	-0-	-524	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
*01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11469	-0-	-1821	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11661	-0-	-2072	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	18469	-0-	-627	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17749	-0-	-251	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
10	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17563	-0-	-317	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	18206	-0-	-270	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17978	-0-	-498	-0-	17978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	3196	-0-	-2534	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

08	16120	X	14885	-0-	-1235	-0-	14885	2			N	-0-					47
09	14850	X	14111	-0-	-739	-0-	14111	2			N	-0-					47
10	14911	X	14596	-0-	-315	-0-	14596	2			N	-0-					47
11	14430	X	14127	-0-	-303	-0-	14127	2			N	-0-					47
12	14911	X	14481	-0-	-430	-0-	14481	2			N	-0-					47
01	14880	X	14588	-0-	-292	-0-	14588	2			N	-0-					47

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

08	9734	X	6780	-0-	-2954	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6286	-0-	-2564	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7065	-0-	-1605	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7134	-0-	-182	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

08	14942	X	10708	-0-	-4234	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10923	-0-	-3537	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	10657	-0-	-4285	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	5880	-0-	-8580	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	5920	-0-	-6139	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	6751	-0-	-4533	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

08	24335	X	17653	-0-	-6682	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	16621	-0-	-6929	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21579	-0-	-2756	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19985	-0-	-415	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
12	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20748	-0-	-828	-0-	20748	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9615	-0-	-336	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7517	-0-	-1783	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10207	-0-	-54	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7947	-0-	-2314	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	11559	-0-	-2019	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9365	-0-	-3325	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	12133	-0-	-205	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	8613	-0-	-3327	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	5786	-0-	-6149	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10440	-0-	-1681	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12400	-0-	-1457	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12219	-0-	-1191	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11671	-0-	-2186	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
11	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
12	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
*01	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	15372	-0-	-1864	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
09	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
10	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
11	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17534	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18084	-0-	-1818	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16161	-0-	-3741	-0-	16161	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
10	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
*01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	13802	-0-	-644	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13474	-0-	-506	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13500	-0-	-698	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	13399	-0-	-131	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13824	-0-	-95	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13732	-0-	-187	-0-	13732	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13294	-0-	-1166	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13305	-0-	-1637	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13155	-0-	-1005	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13436	-0-	-1196	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13203	-0-	-1274	-0-	13203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	17712	-0-	-1012	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16932	-0-	-1188	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	17187	-0-	-1537	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16199	-0-	-1921	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17145	-0-	-959	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16904	-0-	-797	-0-	16904	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7221	-0-	-1479	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8712	-0-	-278	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8378	-0-	-209	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6386	X	5273	-0-	-1113	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	12351	-0-	-142	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11952	-0-	-138	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
10	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9892	-0-	-2446	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	5553	-0-	-7033	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	8442	-0-	-3462	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8358	-0-	-2412	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8538	-0-	-452	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4318	-0-	-1076	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4183	-0-	-2823	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	10021	-0-	-457	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9629	-0-	-511	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9951	-0-	-465	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8002	-0-	-1928	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9845	-0-	-168	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	7610	-0-	-2403	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8450	-0-	-1036	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8174	-0-	-1006	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8151	-0-	-1335	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8084	-0-	-1402	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	14994	-0-	-3668	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14439	-0-	-2451	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14858	-0-	-2595	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14222	-0-	-782	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13783	-0-	-1221	-0-	13783	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	16414	-0-	-419	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16804	-0-	-29	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
11	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16203	-0-	-692	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
*01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5195	-0-	-478	-0-	5158	2	37	9	N	34					54
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26	59	1			21
10	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3617	2	22	9	N	20					41
11	5040	X	3847	-0-	-1193	-0-	3821	2	26	9	N	24					65
12	5208	X	3891	-0-	-1317	-0-	3859	2	32	9	N	29	57	1			37
01	5208	X	5035	-0-	-173	-0-	5020	2	15	9	N	14					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9405	-0-	-918	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9163	-0-	-827	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9543	-0-	-780	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9129	-0-	-651	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8824	-0-	-631	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1702	-0-	-2498	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	1890	-0-	-2450	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	47	-0-	-3043	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	1392	-0-	-1677	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
09	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9595	-0-	-305	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	4987	-0-	-5243	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5020	-0-	-2637	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6573	-0-	-837	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
*01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23250	X	18784	-0-	-4466	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18372	-0-	-498	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18556	-0-	-757	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16027	-0-	-2663	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16875	-0-	-2438	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15780	-0-	-3192	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36363	X	35356	-0-	-1007	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	33714	-0-	-606	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	31057	-0-	-4190	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	23076	-0-	-11154	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	20524	-0-	-14847	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	23514	-0-	-11857	-0-	23514	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

08	7781	X	5895	-0-	-1886	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	2056	-0-	-4733	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3730	-0-	-2840	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5748	-0-	-1971	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1961	-0-	-5758	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6012	-0-	-653	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6028	-0-	-606	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

08	5239	X	2671	-0-	-2568	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2203	-0-	-2867	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	328	-0-	-1718	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	185	-0-	-2395	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	170	-0-	-2496	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	105	-0-	-2561	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3904	-0-	-777	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3471	-0-	-1059	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3825	-0-	-856	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

08	32581	X	30666	-0-	-1915	-0-	30666	2			N	-0-					-0-
09	31530	X	29954	-0-	-1576	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	30757	-0-	-1297	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	29043	-0-	-807	-0-	29043	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	29536	-0-	-1402	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	29183	-0-	-1755	-0-	29183	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

08	10881	X	2738	-0-	-8143	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8671	-0-	-1859	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6005	-0-	-2954	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6350	-0-	-2609	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

08	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6200	2	24	9	N	22					43
09	6450	X	5141	-0-	-1309	-0-	5120	2	21	9	N	19	46	1			16
10	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	5710	2	15	9	N	14					30
11	6450	X	5516	-0-	-934	-0-	5497	2	19	9	N	17					47
12	6665	X	5902	-0-	-763	-0-	5879	2	23	9	N	21	41	1			27
01	6231	X	4346	-0-	-1885	-0-	4336	2	10	9	N	9					36

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

08	17763	X	16725	-0-	-1038	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15253	-0-	-1427	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	12548	-0-	-4626	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15368	-0-	-1252	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	14826	-0-	-1914	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14613	-0-	-2127	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

08	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

08	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	447	-0-	-2653	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1209	-0-	-1791	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2139	-0-	-403	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

08	8990	X	6609	-0-	-2381	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6152	-0-	-2548	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8129	-0-	-271	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
*01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

08	22475	X	20940	-0-	-1535	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19541	-0-	-1969	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	19849	-0-	-2006	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	19329	-0-	-1161	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19607	-0-	-1566	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19192	-0-	-1733	-0-	19192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
*01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8023	-0-	-1247	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8453	-0-	-165	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7896	-0-	-567	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25048	X	174	-0-	-24874	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	167	-0-	-23743	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	166	-0-	-24324	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	14168	-0-	-7912	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
12	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	33076	2			N	-0-					-0-
*01	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	28882	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	568	-0-	-7709	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	7590	X	425	-0-	-7165	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6557	-0-	-1224	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	10853	-0-	-1175	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10878	-0-	-762	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11071	-0-	-585	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10029	-0-	-951	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7954	-0-	-3299	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	3427	-0-	-7826	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	3423	-0-	-3769	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4293	-0-	-2667	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4161	-0-	-2566	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
10	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
*01	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

08	14291	X	13617	-0-	-674	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12777	-0-	-843	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12833	-0-	-869	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12250	-0-	-920	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12877	-0-	-732	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12740	-0-	-869	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

08	26009	X	24208	-0-	-1801	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	24992	-0-	-178	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	24087	-0-	-1922	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
*11	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	24855	-0-	-968	-0-	24855	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25101	-0-	-722	-0-	25101	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

08	20584	X	19036	-0-	-1548	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18332	-0-	-1258	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	16343	-0-	-3869	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19573	-0-	-19	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
*01	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

08	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
09	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
12	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
*01	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

08	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
09	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
*01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8287	-0-	-1523	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8277	-0-	-1457	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7904	-0-	-1644	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	14668	-0-	-1421	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14752	-0-	-818	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15437	-0-	-466	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14757	-0-	-273	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	15120	-0-	-132	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	15333	-0-	-105	-0-	15333	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5058	-0-	-677	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4743	-0-	-1407	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4137	-0-	-2218	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5274	-0-	-786	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5329	-0-	-933	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5669	-0-	-593	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	10052	-0-	-2689	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9668	-0-	-2062	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10467	-0-	-817	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9865	-0-	-1055	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9240	-0-	-1238	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
*01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	16586	-0-	-1704	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15859	-0-	-1841	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16043	-0-	-1968	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
*11	17430	X	15823	-0-	-1607	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	15887	-0-	-1256	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	16167	-0-	-418	-0-	16167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	26140	-0-	23040	23040	26140	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	31369	-0-	28269	51309	31369	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

08	5611	X	4567	-0-	-1044	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

08	8835	X	7280	-0-	-1555	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6716	-0-	-1954	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8171	-0-	-788	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7605	-0-	-1065	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7991	-0-	-410	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10004	-0-	-1373	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9876	-0-	-1134	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
*01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

08	13764	X	11549	-0-	-2215	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12749	-0-	-571	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12591	-0-	-584	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12279	-0-	-896	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	17183	-0-	-84	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
10	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14121	-0-	-2499	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16957	-0-	-279	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	9848	-0-	-7388	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12022	-0-	-1598	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10480	-0-	-3594	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9519	-0-	-4101	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	10500	-0-	-3574	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	10460	-0-	-3614	-0-	10460	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	14727	-0-	-2943	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14403	-0-	-1917	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14553	-0-	-1288	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14135	-0-	-865	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14617	-0-	-356	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14818	-0-	-62	-0-	14818	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	15129	-0-	-1084	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14745	-0-	-945	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	12776	-0-	-3096	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13397	-0-	-1963	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	9459	-0-	-5793	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12058	-0-	-3194	-0-	12058	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8878	-0-	-329	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8785	-0-	-125	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7894	-0-	-686	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8125	-0-	-958	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8824	-0-	-259	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174	X	11396	-0-	-5778	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	9847	-0-	-6773	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	10328	-0-	-6846	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	9758	-0-	-6052	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13499	-0-	-1505	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
*01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

08	15469	X	14195	-0-	-1274	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	10499	-0-	-4471	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	11430	-0-	-4256	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	7269	-0-	-7911	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	7620	-0-	-8066	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	11362	-0-	-2836	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

08	12121	X	11568	-0-	-553	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9751	-0-	-1979	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7833	-0-	-3947	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	7499	-0-	-3901	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	7213	-0-	-4567	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8341	-0-	-3222	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

08	15841	X	11309	-0-	-4532	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12683	-0-	-1657	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
10	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	9181	-0-	-3932	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	9464	-0-	-3804	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

08	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16485	-0-	-675	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14870	-0-	-2862	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14636	-0-	-2074	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	14447	-0-	-2820	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	14155	-0-	-2895	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

08	12462	X	11854	-0-	-608	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10277	-0-	-1783	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11612	-0-	-850	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10829	-0-	-961	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11057	-0-	-1064	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11280	-0-	-562	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12558	-0-	-617	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9863	-0-	-2887	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12781	-0-	-394	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11915	-0-	-671	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11513	-0-	-1259	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24180	X	22142	-0-	-2038	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	20469	-0-	-2811	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	21166	-0-	-1898	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	19821	-0-	-1629	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
12	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2			N	-0-					-0-
*01	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	462	-0-	-7877	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4174	-0-	-3896	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2463	-0-	-5876	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	1837	-0-	-3863	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
*01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	13015	-0-	-1183	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	5195	-0-	-8545	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9017	-0-	-2980	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8643	-0-	-3957	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
12	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
*01	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	5117	-0-	-4338	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6057	-0-	-1743	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6270	-0-	-1790	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6194	-0-	-1606	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5462	-0-	-800	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4712	-0-	-1550	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3037	-0-	-1334	-0-	3034	2	3	9	N	3					68
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					73
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4109	2	9	9	N	8	28	1			53
11	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2906	2	31	9	N	28					81
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					81
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1					82

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	16503	-0-	-826	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15804	-0-	-966	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	15395	-0-	-1283	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14990	-0-	-1150	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14497	-0-	-2119	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	14165	-0-	-2327	-0-	14165	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	20772	-0-	-60	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18914	-0-	-1918	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16893	-0-	-3207	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16944	-0-	-3826	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	16654	-0-	-4116	-0-	16654	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	11792	-0-	-4607	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14662	-0-	-1208	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14650	-0-	-509	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	14777	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
09	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23779	-0-	-122	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	22404	-0-	-876	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	22773	-0-	-1469	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22361	-0-	-1881	-0-	22361	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	9224	-0-	-2308	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10202	-0-	-58	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9658	-0-	-696	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6886	-0-	-3134	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8161	-0-	-2379	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8872	-0-	-1668	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6578	-0-	-2422	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7286	-0-	-2014	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6288	-0-	-1362	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6478	-0-	-1427	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35371	X	33445	-0-	-1926	-0-	33445	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	31198	-0-	-3032	-0-	31198	2			N	-0-					-0-
10	34100	X	32840	-0-	-1260	-0-	32840	2			N	-0-					-0-
11	32490	X	31381	-0-	-1109	-0-	31381	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	29377	-0-	-4196	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	29261	-0-	-4188	-0-	29261	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	2761	-0-	-14537	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	77	-0-	-2682	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	19712	-0-	-1523	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	15253	-0-	-3617	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16987	-0-	-2729	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	15170	-0-	-3910	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	14069	-0-	-5647	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	14745	-0-	-4971	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	22189	-0-	-689	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	21300	-0-	-840	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21530	-0-	-1348	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19737	-0-	-2459	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	20162	-0-	-2034	-0-	20162	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	21046	-0-	-1460	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19660	-0-	-2120	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21674	-0-	-832	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	22086	-0-	-172	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	21229	-0-	-440	-0-	21229	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15921	-0-	-1419	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15418	-0-	-1973	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14820	-0-	-1710	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14239	-0-	-2408	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15028	-0-	-1433	-0-	15028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6100	-0-	-50	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6167	-0-	-188	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

08	19902	X	19462	-0-	-440	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	18109	-0-	-1151	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18014	-0-	-1516	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18113	-0-	-787	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18522	-0-	-946	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	18330	-0-	-1138	-0-	18330	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11770	-0-	-20	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12702	-0-	-1093	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12540	-0-	-1255	-0-	12540	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

08	14074	X	11718	-0-	-2356	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10887	-0-	-2733	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	6978	-0-	-7096	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9241	-0-	-2579	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9273	-0-	-2941	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
*01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12298	-0-	-1187	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11079	-0-	-1971	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	10854	-0-	-2507	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11430	-0-	-1931	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	2621	-0-	-7578	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	2183	-0-	-11587	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
11	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

08	16089	X	15219	-0-	-870	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15055	-0-	-455	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14795	-0-	-175	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
*01	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

08	21731	X	20078	-0-	-1653	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19614	-0-	-1356	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19618	-0-	-1524	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18886	-0-	-944	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	19471	-0-	-1020	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	19580	-0-	-694	-0-	19580	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

08	13485	X	12243	-0-	-1242	-0-	12234	2	9	9	N	8					114
09	13050	X	12583	-0-	-467	-0-	12571	2	12	9	N	11					125
10	13485	X	11547	-0-	-1938	-0-	11529	2	18	9	N	16	133	1			8
11	12390	X	10181	-0-	-2209	-0-	10174	2	7	9	N	6					14
12	12989	X	11409	-0-	-1580	-0-	11375	2	34	9	N	31					45
01	12989	X	11445	-0-	-1544	-0-	11426	2	19	9	N	17					62

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

08	27404	X	24647	-0-	-2757	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	24023	-0-	-2497	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24378	-0-	-2592	-0-	24378	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	23154	-0-	-1296	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23557	-0-	-1708	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	23940	-0-	-891	-0-	23940	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

08	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8098	-0-	-1682	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7428	-0-	-2678	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8226	-0-	-1880	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

08	17112	X	14703	-0-	-2409	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	14034	-0-	-216	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13853	-0-	-655	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13514	-0-	-706	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13553	-0-	-1141	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13288	-0-	-1406	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9636	-0-	-504	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9562	-0-	-389	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9211	-0-	-740	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8268	-0-	-1683	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

08	7006	X	3908	-0-	-3098	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5324	-0-	-1456	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3617	-0-	-3389	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2542	-0-	-2048	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
*01	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

08	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	23275	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21860	-0-	-220	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	19677	-0-	-3790	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
11	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	23173	-0-	-294	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	22484	-0-	-797	-0-	22484	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

08	9982	X	7451	-0-	-2531	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5989	-0-	-3521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7245	-0-	-71	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

08	18290	X	16278	-0-	-2012	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15480	-0-	-1530	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15858	-0-	-1719	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	15412	-0-	-518	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15652	-0-	-623	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15481	-0-	-794	-0-	15481	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

08	21793	X	17898	-0-	-3895	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	10334	-0-	-10756	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	16288	-0-	-5505	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15513	-0-	-3147	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
12	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
*01	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14633	-0-	-997	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14530	-0-	-319	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13676	-0-	-874	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13505	-0-	-1623	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14429	-0-	-699	-0-	14429	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13225	-0-	-1531	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13214	-0-	-556	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13542	-0-	-315	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
11	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13268	-0-	-372	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
*01	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8395	-0-	-1928	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	4415	-0-	-5575	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7125	-0-	-2485	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7939	-0-	-1061	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	4479	-0-	-3922	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3092	-0-	-1124	-0-	3092	2	7	9	N	-0-					64
09	4080	X	2757	-0-	-1323	-0-	2750	2	7	9	N	6					70
10	4557	X	26	-0-	-4531	-0-	22	2	4	9	N	4	34	1			40
11	4410	X	1184	-0-	-3226	-0-	1177	2	7	9	N	6					46
12	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	N	8					54
*01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4089	2	12	9	N	11					65

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	9973	-0-	-3450	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9512	-0-	-2398	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9418	-0-	-2579	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9076	-0-	-2534	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9173	-0-	-2824	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7147	-0-	-2835	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12800	-0-	-468	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12331	-0-	-539	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12448	-0-	-944	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12433	-0-	-959	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	7188	-0-	-5894	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9342	-0-	-3318	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
*11	12540	X	10725	-0-	-1815	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12516	-0-	-101	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
*01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	12495	-0-	-308	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11676	-0-	-714	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12111	-0-	-1312	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10973	-0-	-2017	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11210	-0-	-2213	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10940	-0-	-1553	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12416	-0-	-1162	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12008	-0-	-1132	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11987	-0-	-43	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12398	-0-	-33	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	12198	-0-	-233	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
10	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2			N	-0-					-0-
11	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
12	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
*01	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4563	-0-	-2505	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4255	-0-	-2375	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5096	-0-	-1755	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5418	-0-	-1212	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	468	-0-	-524	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	420	X	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11760	-0-	-423	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10957	-0-	-833	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10755	-0-	-1428	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10594	-0-	-776	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10561	-0-	-1188	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10400	-0-	-1349	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	6	-0-	-2334	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	685	-0-	-1145	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
09	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
11	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
12	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
*01	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
09	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
10	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	26041	2			N	-0-					-0-
11	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
12	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
*01	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	13128	-0-	-4945	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	12418	-0-	-5072	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12375	-0-	-4303	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12110	-0-	-3400	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12874	-0-	-363	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12699	-0-	-414	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6304	-0-	-2221	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	5804	-0-	-2446	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5504	-0-	-2370	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6864	-0-	-142	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

08	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

08	20150	X	16786	-0-	-3364	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	15113	-0-	-3367	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15166	-0-	-3930	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	13472	-0-	-4648	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15357	-0-	-2282	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13832	-0-	-2939	-0-	13832	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3296	-0-	-1264	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6775	-0-	-305	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*01	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

08	14694	X	14206	-0-	-488	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12840	-0-	-1590	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13479	-0-	-1432	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12929	-0-	-1501	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12576	-0-	-1622	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13578	-0-	-620	-0-	13578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
09	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	18472	-0-	-35	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	18555	-0-	-315	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
12	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17804	-0-	-1757	-0-	17804	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

08	16337	X	13941	-0-	-2396	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14422	-0-	-1388	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13628	-0-	-2337	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13647	-0-	-1263	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13724	-0-	-1528	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14134	-0-	-777	-0-	14134	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11287	-0-	-3743	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15570	-0-	-240	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14281	-0-	-1019	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13460	-0-	-2350	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14278	-0-	-1284	-0-	14278	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	4493	-0-	-10657	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	3263	-0-	-12392	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*11	15360	X	1802	-0-	-13558	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	1519	-0-	-15035	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	5065	-0-	-11489	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10555	-0-	-78	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
*01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

08	13206	X	12315	-0-	-891	-0-	12315	2			N	-0-					20
09	12780	X	11038	-0-	-1742	-0-	11038	2			N	-0-					20
10	12834	X	9441	-0-	-3393	-0-	9441	2			N	-0-					20
11	12420	X	7714	-0-	-4706	-0-	7714	2			N	-0-					20
12	12834	X	5781	-0-	-7053	-0-	5781	2			N	-0-					20
01	12307	X	3373	-0-	-8934	-0-	3373	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8025	-0-	-252	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7176	-0-	-834	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8087	-0-	-221	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	14981	-0-	-674	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12512	-0-	-2638	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15423	-0-	-232	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14784	-0-	-96	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14873	-0-	-410	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14334	-0-	-1104	-0-	14334	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	362	-0-	-1343	-0-	362	2			Y	-0-	45	1			14
09	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14
*11	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					14
12	1333	X	29	-0-	-1304	-0-	29	2			Y	-0-					14
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20119	X	15075	-0-	-5044	-0-	15075	2			N	-0-					20
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					20
10	15500	X	15138	-0-	-362	-0-	15138	2			N	-0-					20
11	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					20
12	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					20
*01	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					20

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	3049	-0-	-11428	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	8109	-0-	-4701	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	4454	-0-	-8783	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8321	-0-	-4489	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	2904	-0-	-5466	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	4473	-0-	-7462	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7403	-0-	-4147	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	7072	-0-	-4863	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
*01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	21534	-0-	-2708	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	16192	-0-	-7268	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	17621	-0-	-6466	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	17823	-0-	-5247	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	19338	-0-	-3354	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	19072	-0-	-2473	-0-	19072	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11219	-0-	-344	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10795	-0-	-425	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10287	-0-	-1307	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

08	14136	X	10867	-0-	-3269	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	7199	-0-	-4023	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10316	-0-	-544	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10239	-0-	-642	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9792	-0-	-1089	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

08	26381	X	21722	-0-	-4659	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	20203	-0-	-3587	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20724	-0-	-3549	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	19990	-0-	-3170	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21335	-0-	-1388	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
*01	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

08	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11734	-0-	-446	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12648	-0-	-31	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10987	-0-	-1692	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12038	-0-	-610	-0-	12038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6564	-0-	-426	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5925	-0-	-1065	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6792	-0-	-400	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6904	-0-	-257	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12228	-0-	-312	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12285	-0-	-1603	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9338	-0-	-4550	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	179	-0-	-15910	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	47	-0-	-15373	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	29	-0-	-15688	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
12	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
*01	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	13696	-0-	-2052	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12228	-0-	-2262	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14436	-0-	-506	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13407	-0-	-783	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13895	-0-	-768	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
*01	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10819	X	9920	-0-	-899	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
*09	11940	X	9769	-0-	-2171	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
*10	14446	X	10849	-0-	-3597	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7984	-0-	-5996	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	8598	-0-	-7057	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8494	-0-	-7161	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

08	13733	X	7918	-0-	-5815	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	6542	-0-	-6748	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	7539	-0-	-5481	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	5401	-0-	-6239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6019	-0-	-3467	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7130	-0-	-775	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11695	-0-	-305	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13257	-0-	-693	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

08	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
09	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
10	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
11	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
12	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17597	-0-	-941	-0-	17597	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

08	17670	X	17425	-0-	-245	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16312	-0-	-308	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16786	-0-	-388	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15663	-0-	-1197	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	16408	-0-	-1014	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15682	-0-	-1740	-0-	15682	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

08	13144	X	12361	-0-	-783	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11923	-0-	-647	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12508	-0-	-481	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11688	-0-	-702	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11467	-0-	-1243	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11255	-0-	-1238	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	181	-0-	-12901	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	120	-0-	-12030	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	17	-0-	-11422	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7584	-0-	-3186	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
*01	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	17138	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

*07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
*09	11490	X	11297	-0-	-193	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
*10	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10644	-0-	-1229	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10362	-0-	-1511	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

08	22475	X	5562	-0-	-16913	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	6106	-0-	-15644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	5590	-0-	-16885	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	6385	-0-	-10265	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
*01	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

08	18600	X	10227	-0-	-8373	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11995	-0-	-6005	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	11493	-0-	-5030	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12457	-0-	-2003	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12520	-0-	-2422	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11831	-0-	-569	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

08	10540	X	184	-0-	-10356	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	1925	-0-	-9025	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	86	-0-	-11229	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8522	-0-	-2428	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
*01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

08	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	20394	-0-	-2046	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	21472	-0-	-2088	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20580	-0-	-2220	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	20611	-0-	-2949	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	20622	-0-	-861	-0-	20622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9045	-0-	-945	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9170	-0-	-700	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9358	-0-	-841	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8873	-0-	-985	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

*07	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

08	17236	X	183	-0-	-17053	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	4233	-0-	-12237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	101	-0-	-16918	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	10871	-0-	-5599	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
12	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
*01	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	7230	X	6169	-0-	-1061	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	3813	-0-	-3658	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5670	-0-	-1560	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5058	-0-	-1328	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4707	-0-	-1679	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23219	X	21571	-0-	-1648	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	20668	-0-	-1112	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
10	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	20766	-0-	-114	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20724	-0-	-852	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	19110	-0-	-2590	-0-	19110	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
12	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	32011	2			N	-0-					-0-
*01	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	27883	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4240	-0-	-500	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3649	-0-	-1249	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3565	-0-	-1175	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
*01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23839	X	76	-0-	-23763	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	49	-0-	-23021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	25	-0-	-23752	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	12407	-0-	-10513	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	34423	X	34423	-0-	-0-	-0-	34423	2			N	-0-					-0-
*01	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
*01	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

08	13826	X	25	-0-	-13801	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
10	13144	X	18	-0-	-13126	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

08	7998	X	6291	-0-	-1707	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6065	-0-	-1285	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6215	-0-	-512	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6034	-0-	-206	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

08	9982	X	9748	-0-	-234	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7694	-0-	-2133	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8722	-0-	-788	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8722	-0-	-1105	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

08	49166	X	43398	-0-	-5768	-0-	43398	2			N	-0-					-0-
09	47580	X	41201	-0-	-6379	-0-	41201	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	41398	-0-	-6714	-0-	41398	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	39530	-0-	-4210	-0-	39530	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	40046	-0-	-3819	-0-	40046	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	39341	-0-	-4059	-0-	39341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

08	14787	X	13507	-0-	-1280	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13567	-0-	-743	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13531	-0-	-1256	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13876	-0-	-167	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13676	-0-	-336	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

08	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
09	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
10	35199	X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
11	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	33867	2			N	-0-					-0-
12	33134	X	33134	-0-	-0-	-0-	33134	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	17816	-0-	-13618	-0-	17816	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

08	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
10	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4895	-0-	-3295	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	787	-0-	-7676	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	2103	-0-	-6360	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

08	32767	X	31917	-0-	-850	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	30212	-0-	-1498	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	30427	-0-	-473	-0-	30427	2			N	-0-					-0-
12	31930	X	30597	-0-	-1333	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	30043	-0-	-1918	-0-	30043	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

08	14229	X	1631	-0-	-12598	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	71	-0-	-13699	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
11	13500	X	1530	-0-	-11970	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
*01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

08	21142	X	18770	-0-	-2372	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	17297	-0-	-3163	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17786	-0-	-876	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16871	-0-	-1279	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17072	-0-	-1683	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3842	-0-	-2578	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4644	-0-	-1990	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5982	-0-	-678	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6692	-0-	-190	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6449	-0-	-433	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

08	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10368	-0-	-2682	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12717	-0-	-768	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12034	-0-	-1016	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12421	-0-	-785	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12049	-0-	-1157	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

08	36518	X	35463	-0-	-1055	-0-	35463	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	34364	-0-	-796	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
10	36053	X	35125	-0-	-928	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	33697	-0-	-893	-0-	33697	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	34548	-0-	-1195	-0-	34548	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	34039	-0-	-1456	-0-	34039	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

08	12865	X	11730	-0-	-1135	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10959	-0-	-1491	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10497	-0-	-1293	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10513	-0-	-1670	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10955	-0-	-763	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

08	33480	X	31698	-0-	-1782	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	29810	-0-	-910	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	30286	-0-	-435	-0-	30286	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	28915	-0-	-1775	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	29429	-0-	-2284	-0-	29429	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	28766	-0-	-2947	-0-	28766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24955	X	21844	-0-	-3111	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	20896	-0-	-3254	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	21261	-0-	-3694	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19536	-0-	-3924	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	20392	-0-	-2548	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	21521	-0-	-334	-0-	21521	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32054	X	31256	-0-	-798	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	29708	-0-	-1312	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30158	-0-	-1710	-0-	30158	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	28710	-0-	-1530	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	29384	-0-	-1864	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	29212	-0-	-2036	-0-	29212	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16221	-0-	-579	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16562	-0-	-1232	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16354	-0-	-1076	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16809	-0-	-1202	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15964	-0-	-2047	-0-	15964	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34813	X	33077	-0-	-1736	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	32113	-0-	-1487	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	32780	-0-	-1599	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	31591	-0-	-1589	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	32336	-0-	-1950	-0-	32336	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	31838	-0-	-1332	-0-	31838	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24211	X	19648	-0-	-4563	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19209	-0-	-3321	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18256	-0-	-4033	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	14554	-0-	-6206	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	18965	-0-	-1991	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	18512	-0-	-1328	-0-	18512	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20138	-0-	-1222	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	21309	-0-	-763	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	20789	-0-	-571	-0-	20789	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20167	-0-	-1657	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	18828	-0-	-2717	-0-	18828	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23002	X	22906	-0-	-96	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	19316	-0-	-6514	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	18625	-0-	-8066	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	18600	-0-	-7230	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	18316	-0-	-4593	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	17981	-0-	-4928	-0-	17981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31496	X	28411	-0-	-3085	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27654	-0-	-2826	-0-	27654	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	27845	-0-	-2008	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	26598	-0-	-1302	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	27230	-0-	-1569	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27146	-0-	-1436	-0-	27146	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29481	X	27878	-0-	-1603	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	26171	-0-	-2269	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	26276	-0-	-2833	-0-	26276	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	24353	-0-	-3427	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	25739	-0-	-2285	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	25182	-0-	-2687	-0-	25182	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19548	-0-	-72	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19847	-0-	-489	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	18252	-0-	-1428	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19260	-0-	-1076	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17328	-0-	-2884	-0-	17328	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33108	X	33105	-0-	-3	-0-	33105	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	31100	-0-	-940	-0-	31100	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	32577	-0-	-531	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
11	32040	X	31478	-0-	-562	-0-	31478	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	31067	-0-	-2041	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	30054	-0-	-3054	-0-	30054	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
09	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	23463	-0-	-655	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	22344	-0-	-996	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	22745	-0-	-1373	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	21722	-0-	-2148	-0-	21722	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	8522	-0-	-3289	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9385	-0-	-965	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9104	-0-	-1591	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7928	-0-	-2422	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9060	-0-	-736	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8449	-0-	-1254	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	16441	-0-	-3554	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	14803	-0-	-4547	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18626	-0-	-964	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18854	-0-	-1389	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16108	-0-	-3794	-0-	16108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	28055	2			N	-0-					-0-
09	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	28235	-0-	-99	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	27225	-0-	-195	-0-	27225	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27829	-0-	-629	-0-	27829	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	26824	-0-	-1634	-0-	26824	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26677	X	26677	-0-	-0-	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
09	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
10	26324	X	26324	-0-	-0-	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	25192	-0-	-638	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24944	-0-	-1747	-0-	24944	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	18652	-0-	-8039	-0-	18652	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	75	1			23
09	2220	X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			Y	-0-					23
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					23
*11	2100	X	6	-0-	-2094	-0-	6	2			Y	-0-					23
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	96	-0-	-2291	-0-	96	2			Y	-0-	62	1			19
09	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			Y	-0-					19
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					19
*11	1470	X	4	-0-	-1466	-0-	4	2			Y	-0-					19
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22847	X	17875	-0-	-4972	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18094	-0-	-1976	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18808	-0-	-71	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
11	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16602	-0-	-2091	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16847	-0-	-1970	-0-	16847	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	13311	-0-	-4204	-0-	13311	2			Y	-0-					6
09	15900	X	12593	-0-	-3307	-0-	12593	2			Y	-0-					6
10	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			Y	-0-	5	1			1
11	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			Y	-0-					1
12	13299	X	12071	-0-	-1228	-0-	12071	2			Y	-0-					1
01	13671	X	13517	-0-	-154	-0-	13517	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

08	17701	X	16912	-0-	-789	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15758	-0-	-1162	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14871	-0-	-2613	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	14740	-0-	-2180	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15373	-0-	-1863	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15566	-0-	-1360	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

08	25172	X	23254	-0-	-1918	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22787	-0-	-463	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	23036	-0-	-338	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
11	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22532	-0-	-1028	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	22412	-0-	-1148	-0-	22412	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

08	23126	X	20083	-0-	-3043	-0-	20083	2			Y	-0-					17
09	21480	X	19265	-0-	-2215	-0-	19265	2			Y	-0-					17
10	21049	X	20067	-0-	-982	-0-	20067	2			Y	-0-	15	1			2
11	19500	X	18926	-0-	-574	-0-	18926	2			Y	-0-					2
12	20088	X	18769	-0-	-1319	-0-	18769	2			Y	-0-					2
01	20088	X	18168	-0-	-1920	-0-	18168	2			Y	-0-					2

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

08	23870	X	22460	-0-	-1410	-0-	22460	2			Y	-0-					33
09	22290	X	21447	-0-	-843	-0-	21447	2			Y	-0-					33
10	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			Y	-0-	29	1			4
11	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			Y	-0-					4
12	22475	X	22199	-0-	-276	-0-	22199	2			Y	-0-					4
01	22754	X	22072	-0-	-682	-0-	22072	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

08	40021	X	38318	-0-	-1703	-0-	38318	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	33947	-0-	-4783	-0-	33947	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	36580	-0-	-3441	-0-	36580	2			N	-0-					-0-
11	38550	X	34227	-0-	-4323	-0-	34227	2			N	-0-					-0-
12	39060	X	34042	-0-	-5018	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	34824	-0-	-3492	-0-	34824	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

08	23467	X	20325	-0-	-3142	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19786	-0-	-2144	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20344	-0-	-1449	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19570	-0-	-830	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	20048	-0-	-877	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19375	-0-	-1085	-0-	19375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	19843	-0-	-3655	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	19106	-0-	-1594	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	19803	-0-	-1029	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	20030	-0-	-130	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
12	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
*01	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	21169	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

08	17453	X	16093	-0-	-1360	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16274	-0-	-616	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18727	-0-	-555	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
11	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	19221	-0-	-61	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
*01	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

08	66588	X	47334	-0-	-19254	-0-	47334	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	40997	-0-	-17023	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	43086	-0-	-7072	-0-	43086	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	45039	-0-	-771	-0-	45039	2			N	-0-					-0-
12	51812	X	51812	-0-	-0-	-0-	51812	2			N	-0-					-0-
*01	48350	X	48350	-0-	-0-	-0-	48350	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

08	15717	X	14385	-0-	-1332	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13755	-0-	-1005	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	11131	-0-	-4028	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
11	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13635	-0-	-842	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13921	-0-	-463	-0-	13921	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

08	18135	X	12902	-0-	-5233	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	12205	-0-	-4565	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	11844	-0-	-5485	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	11001	-0-	-4329	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11336	-0-	-1560	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	7877	-0-	-5019	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

08	101525	X	33907	-0-	-67618	-0-	33907	2			N	-0-					-0-
09	82410	X	38548	-0-	-43862	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	27487	-0-	-40155	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
11	54090	X	16103	-0-	-37987	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	3320	-0-	-38499	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	39835	X	891	-0-	-38944	-0-	891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	29553	-0-	26453	26453	29553	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	27226	-0-	24226	50679	27226	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	20924	-0-	17824	68503	20924	2			N	-0-					-0-
11	82264	X	13761	-0-	-68503	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
*01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87738	X	87738	-0-	-0-	-0-	87738	2			N	-0-					-0-
09	82399	X	82399	-0-	-0-	-0-	82399	2			N	-0-					-0-
10	81391	X	81391	-0-	-0-	-0-	81391	2			N	-0-					-0-
11	75275	X	75275	-0-	-0-	-0-	75275	2			N	-0-					-0-
12	74781	X	74781	-0-	-0-	-0-	74781	2			N	-0-					-0-
*01	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	71991	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
11	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
09	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
10	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15768	-0-	-600	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	5275	-0-	-11093	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	11718	-0-	-2046	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11271	-0-	-1839	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8113	-0-	-4473	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7388	-0-	-4792	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
*01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39618	X	23234	-0-	-16384	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	20570	-0-	-11500	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	19349	-0-	-9605	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	18161	-0-	-7009	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	18195	-0-	-6140	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	17486	-0-	-5733	-0-	17486	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19406	X	15684	-0-	-3722	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14884	-0-	-3056	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14929	-0-	-1966	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14393	-0-	-787	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14637	-0-	-1049	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14418	-0-	-1268	-0-	14418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	11601	-0-	-1760	-0-	11601	2			Y	-0-					5
09	12150	X	10924	-0-	-1226	-0-	10924	2			Y	-0-					5
10	11718	X	11517	-0-	-201	-0-	11516	2	1	9	Y	1	5	1			1
11	11340	X	10887	-0-	-453	-0-	10887	2			Y	-0-					1
12	11718	X	10907	-0-	-811	-0-	10907	2			Y	-0-					1
01	11594	X	10887	-0-	-707	-0-	10887	2			Y	-0-					1

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10778	-0-	-1374	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10416	-0-	-924	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10328	-0-	-1266	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10313	-0-	-127	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10504	-0-	-284	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10288	-0-	-500	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10416	-0-	-534	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10656	-0-	-659	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9763	-0-	-827	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10241	-0-	-702	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10151	-0-	-668	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	11973	-0-	-1822	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12236	-0-	-454	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11799	-0-	-651	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11880	-0-	-768	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10320	-0-	-2328	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	15180	-0-	-1436	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15348	-0-	-402	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
10	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
11	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15553	-0-	-319	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	15046	-0-	-826	-0-	15046	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	13315	-0-	-573	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11999	-0-	-1411	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12549	-0-	-1308	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12224	-0-	-676	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12780	-0-	-550	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12318	-0-	-1012	-0-	12318	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	26625	-0-	-2267	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24751	-0-	-2639	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	25060	-0-	-2747	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	24007	-0-	-2663	-0-	24007	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	23355	-0-	-3615	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	23074	-0-	-3555	-0-	23074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	18053	-0-	-3926	-0-	18053	2			Y	-0-					9
09	18600	X	16508	-0-	-2092	-0-	16508	2			Y	-0-					9
10	18259	X	8810	-0-	-9449	-0-	8810	2			Y	-0-	8	1			1
11	17520	X	11239	-0-	-6281	-0-	11239	2			Y	-0-					1
12	18042	X	14199	-0-	-3843	-0-	14199	2			Y	-0-					1
01	18042	X	14030	-0-	-4012	-0-	14030	2			Y	-0-					1

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	15897	-0-	-6144	-0-	15897	2			Y	-0-					28
09	18510	X	14970	-0-	-3540	-0-	14970	2			Y	-0-					28
10	17205	X	15252	-0-	-1953	-0-	15252	2			Y	-0-	24	1			4
11	16650	X	16273	-0-	-377	-0-	16273	2			Y	-0-					4
12	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			Y	-0-					4
*01	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			Y	-0-					4

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23901	X	22922	-0-	-979	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
09	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
10	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	26918	2			N	-0-					-0-
11	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	20456	-0-	-3352	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	22818	-0-	-3532	-0-	22818	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11026	-0-	-2521	-0-	11026	2			Y	-0-					12
09	11250	X	8875	-0-	-2375	-0-	8875	2			Y	-0-					12
10	10230	X	8444	-0-	-1786	-0-	8444	2			Y	-0-	10	1			2
11	10680	X	188	-0-	-10492	-0-	188	2			Y	-0-					2
12	11036	X	8016	-0-	-3020	-0-	8016	2			Y	-0-					2
*01	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	19327	-0-	-1040	-0-	19327	2			Y	-0-					20
09	19350	X	18472	-0-	-878	-0-	18472	2			Y	-0-					20
10	19282	X	19256	-0-	-26	-0-	19255	2	1	9	Y	1	18	1			3
11	18690	X	18156	-0-	-534	-0-	18156	2			Y	-0-					3
12	18476	X	18440	-0-	-36	-0-	18440	2			Y	-0-					3
01	18476	X	18282	-0-	-194	-0-	18282	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31031	X	28515	-0-	-2516	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
09	29880	X	26914	-0-	-2966	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	26027	-0-	-4167	-0-	26027	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	25080	-0-	-3870	-0-	25080	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	25673	-0-	-3901	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	25167	-0-	-3353	-0-	25167	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	17428	-0-	-2412	-0-	17428	2			Y	-0-					38
09	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	16142	2			Y	-0-					38
10	18166	X	13832	-0-	-4334	-0-	13832	2			Y	-0-	33	1			5
11	17130	X	16631	-0-	-499	-0-	16631	2			Y	-0-					5
12	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			Y	-0-					5
*01	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	18815	-0-	-1893	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	17915	-0-	-1705	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17097	-0-	-2588	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16992	-0-	-1758	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16333	-0-	-2484	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16779	-0-	-2038	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35743	X	34100	-0-	-1643	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
09	34170	X	32645	-0-	-1525	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	32747	-0-	-2500	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	32032	-0-	-1298	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	32915	-0-	-1309	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	32133	-0-	-1967	-0-	32133	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5154	-0-	-2441	-0-	5154	2			Y	-0-					16
09	6030	X	3938	-0-	-2092	-0-	3938	2			Y	-0-					16
10	5146	X	3887	-0-	-1259	-0-	3887	2			Y	-0-	14	1			2
11	4980	X	4453	-0-	-527	-0-	4453	2			Y	-0-					2
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			Y	-0-					2
*01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	461	-0-	-10637	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	8016	-0-	-7081	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10636	-0-	-462	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10830	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16709	X	8791	-0-	-7918	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	9819	-0-	-6351	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	4535	-0-	-10965	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	4865	-0-	-7045	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6118	-0-	-4019	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
*01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	15275	-0-	-1496	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14773	-0-	-1187	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15669	-0-	-358	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14236	-0-	-764	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14368	-0-	-1132	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14129	-0-	-1526	-0-	14129	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43090	X	40804	-0-	-2286	-0-	40804	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	38387	-0-	-2413	-0-	38387	2			N	-0-					-0-
10	42160	X	38278	-0-	-3882	-0-	38278	2			N	-0-					-0-
11	40230	X	37689	-0-	-2541	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
12	41075	X	37540	-0-	-3535	-0-	37540	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	37714	-0-	-3082	-0-	37714	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
*01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29915	X	26801	-0-	-3114	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25950	-0-	-1320	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	27686	-0-	-586	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	26818	-0-	-542	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	27477	-0-	-795	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	26783	-0-	-900	-0-	26783	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	19826	-0-	-2246	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	16821	-0-	-3309	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16132	-0-	-3026	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16395	-0-	-2805	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	12768	-0-	-7072	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	13645	-0-	-6195	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29667	X	27228	-0-	-2439	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26388	-0-	-1992	-0-	26388	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	26646	-0-	-1874	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25695	-0-	-1395	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	26124	-0-	-1559	-0-	26124	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25595	-0-	-1685	-0-	25595	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28830	X	26012	-0-	-2818	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25198	-0-	-1802	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25536	-0-	-1558	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	24614	-0-	-1276	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24600	-0-	-1719	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	24142	-0-	-1898	-0-	24142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34782	X	27828	-0-	-6954	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26554	-0-	-6596	-0-	26554	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27767	-0-	-4256	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	26200	-0-	-4790	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	26181	-0-	-5098	-0-	26181	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26888	-0-	-950	-0-	26888	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16407	-0-	-1533	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	13537	-0-	-4629	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16821	-0-	-2079	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17492	-0-	-2038	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	13375	-0-	-6155	-0-	13375	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31589	X	29171	-0-	-2418	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28076	-0-	-1984	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	28359	-0-	-2207	-0-	28359	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	23861	-0-	-4489	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26972	-0-	-2323	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	27909	-0-	-1262	-0-	27909	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	18475	-0-	-1799	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17840	-0-	-1240	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17990	-0-	-610	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17490	-0-	-390	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17601	-0-	-875	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16984	-0-	-1492	-0-	16984	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	2			N	-0-					-0-
09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
10	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2			N	-0-					-0-
11	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	10478	-0-	-5890	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	16337	-0-	-31	-0-	16337	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	17152	-0-	-5571	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17522	-0-	-3388	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16038	-0-	-4577	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17067	-0-	-1173	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17617	-0-	-487	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17528	-0-	-576	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	18270	-0-	-144	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	14893	-0-	-5147	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	16753	-0-	-3955	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	18871	-0-	-1169	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
12	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
*01	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196	X	21016	-0-	-1180	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	18363	-0-	-3117	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	17818	-0-	-4378	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18009	-0-	-2811	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18003	-0-	-3511	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	17164	-0-	-3854	-0-	17164	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18502	-0-	-1958	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19371	-0-	-1895	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	17710	-0-	-2870	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19101	-0-	-2165	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18623	-0-	-1868	-0-	18623	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
09	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	8962	-0-	-23836	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	10204	-0-	-21536	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	11812	-0-	-20986	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	5276	-0-	-20423	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50778	X	45918	-0-	-4860	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
09	48090	X	43172	-0-	-4918	-0-	43172	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	45302	-0-	-2128	-0-	45302	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	44295	-0-	-1185	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	43862	-0-	-2576	-0-	43862	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	44196	-0-	-1715	-0-	44196	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30039	X	387	-0-	-29652	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	257	-0-	-28813	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	282	-0-	-5484	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	360	X	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	372	X	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	17766	-0-	-1914	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	18853	-0-	-1669	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
11	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
*01	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	12778	-0-	-6182	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	8364	-0-	-11228	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	5053	-0-	-13907	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	6347	-0-	-11292	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	2935	-0-	-14704	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
10	38587	X	38587	-0-	-0-	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
11	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			N	-0-					-0-
12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	32503	-0-	-4108	-0-	32503	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

08	38316	X	14681	-0-	-23635	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	6594	-0-	-29376	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	11157	-0-	-20680	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	2981	-0-	-19729	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	1961	-0-	-21506	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	7710	-0-	-6984	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

08	20057	X	15662	-0-	-4395	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	14342	-0-	-5068	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	11557	-0-	-5152	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	10706	-0-	-5464	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14180	-0-	-1475	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13714	-0-	-1941	-0-	13714	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

08	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19299	-0-	-3831	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18502	-0-	-5430	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	19563	-0-	-3597	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	23637	-0-	-295	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	22417	-0-	-430	-0-	22417	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

08	26164	X	22364	-0-	-3800	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	20584	-0-	-3956	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19075	-0-	-4826	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	21049	-0-	-1241	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21807	-0-	-916	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20799	-0-	-1552	-0-	20799	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

08	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
10	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
11	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	23044	-0-	-2934	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	22823	-0-	-3155	-0-	22823	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

08	61442	X	61278	-0-	-164	-0-	61278	2			N	-0-					-0-
09	75570	X	53991	-0-	-21579	-0-	53991	2			N	-0-					-0-
10	78089	X	51181	-0-	-26908	-0-	51181	2			N	-0-					-0-
11	75570	X	46260	-0-	-29310	-0-	46260	2			N	-0-					-0-
12	68820	X	44646	-0-	-24174	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	41012	-0-	-20275	-0-	41012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	1344	-0-	-10467	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	15095	-0-	-2420	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14689	-0-	-1841	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14356	-0-	-2291	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13953	-0-	-1737	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13841	-0-	-1876	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13919	-0-	-1271	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25637	X	22664	-0-	-2973	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	21141	-0-	-1839	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20101	-0-	-3273	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	20428	-0-	-2192	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21885	-0-	-1489	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21634	-0-	-1027	-0-	21634	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	7916	-0-	-3213	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	1230	-0-	-9540	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	1083	-0-	-6698	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	501	-0-	-7149	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	2665	-0-	-5240	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	1514	-0-	-6391	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29574	X	28750	-0-	-824	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	27369	-0-	-891	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	24332	-0-	-4870	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	25605	-0-	-2205	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25979	-0-	-2758	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	26241	-0-	-2496	-0-	26241	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-
09	25650	X	11988	-0-	-13662	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
10	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	30833	2			N	-0-					-0-
11	30968	X	30968	-0-	-0-	-0-	30968	2			N	-0-					-0-
12	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	29072	-0-	-1773	-0-	29072	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	11753	-0-	-3096	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13377	-0-	-723	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11691	-0-	-2290	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10583	-0-	-2737	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12876	-0-	-950	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12949	-0-	-877	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	25891	-0-	-29	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25227	-0-	-1557	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	19648	-0-	-6272	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	22250	-0-	-4534	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
01	26784	X	23553	-0-	-3231	-0-	23553	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	15690	-0-	-3003	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14861	-0-	-2119	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15042	-0-	-1760	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14509	-0-	-1031	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14857	-0-	-829	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51987	X	28192	-0-	-23795	-0-	28192	2			N	-0-					-0-
09	45390	X	25400	-0-	-19990	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26363	-0-	-10372	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	23138	-0-	-8992	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	18052	-0-	-15149	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	5831	-0-	-22348	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	15626	-0-	-2261	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14499	-0-	-2811	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	14050	-0-	-1400	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14426	-0-	-1384	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14348	-0-	-1276	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65069	X	58291	-0-	-6778	-0-	58291	2			N	-0-					-0-
09	62970	X	53325	-0-	-9645	-0-	53325	2			N	-0-					-0-
10	63891	X	52389	-0-	-11502	-0-	52389	2			N	-0-					-0-
11	58590	X	50207	-0-	-8383	-0-	50207	2			N	-0-					-0-
12	60047	X	49693	-0-	-10354	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	48638	-0-	-9642	-0-	48638	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89373	X	68763	-0-	-20610	-0-	68763	2			N	-0-					-0-
09	76950	X	61055	-0-	-15895	-0-	61055	2			N	-0-					-0-
10	79515	X	61795	-0-	-17720	-0-	61795	2			N	-0-					-0-
11	72690	X	59486	-0-	-13204	-0-	59486	2			N	-0-					-0-
12	72540	X	58704	-0-	-13836	-0-	58704	2			N	-0-					-0-
01	68758	X	56709	-0-	-12049	-0-	56709	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
10	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19066	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	14795	-0-	-6085	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	15275	-0-	-6301	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19479	-0-	-2097	-0-	19479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37820	X	29777	-0-	-8043	-0-	29777	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	25060	-0-	-9800	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	26137	-0-	-6010	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	25106	-0-	-3724	-0-	25106	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	23449	-0-	-6342	-0-	23449	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	21650	-0-	-8141	-0-	21650	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17746	-0-	-1844	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16260	-0-	-4355	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	15839	-0-	-4111	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	18342	-0-	-2273	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18190	-0-	-1991	-0-	18190	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88102	X	68242	-0-	-19860	-0-	68242	2			N	-0-					-0-
09	80490	X	62185	-0-	-18305	-0-	62185	2			N	-0-					-0-
10	74090	X	61647	-0-	-12443	-0-	61647	2			N	-0-					-0-
11	71700	X	58103	-0-	-13597	-0-	58103	2			N	-0-					-0-
12	71703	X	56660	-0-	-15043	-0-	56660	2			N	-0-					-0-
01	68231	X	54603	-0-	-13628	-0-	54603	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78244	X	61897	-0-	-16347	-0-	61897	2			N	-0-					-0-
09	71640	X	57901	-0-	-13739	-0-	57901	2			N	-0-					-0-
10	69564	X	58835	-0-	-10729	-0-	58835	2			N	-0-					-0-
11	63810	X	55373	-0-	-8437	-0-	55373	2			N	-0-					-0-
12	63736	X	55336	-0-	-8400	-0-	55336	2			N	-0-					-0-
01	61907	X	54542	-0-	-7365	-0-	54542	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80321	X	62891	-0-	-17430	-0-	62891	2			N	-0-					-0-
09	77730	X	58526	-0-	-19204	-0-	58526	2			N	-0-					-0-
10	75268	X	58602	-0-	-16666	-0-	58602	2			N	-0-					-0-
11	67650	X	55172	-0-	-12478	-0-	55172	2			N	-0-					-0-
12	66557	X	55373	-0-	-11184	-0-	55373	2			N	-0-					-0-
01	62899	X	54306	-0-	-8593	-0-	54306	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76291	X	58265	-0-	-18026	-0-	58265	2			N	-0-					-0-
09	68430	X	54536	-0-	-13894	-0-	54536	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	55363	-0-	-11318	-0-	55363	2			N	-0-					-0-
11	60720	X	52425	-0-	-8295	-0-	52425	2			N	-0-					-0-
12	60388	X	52175	-0-	-8213	-0-	52175	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	51555	-0-	-6725	-0-	51555	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80445	X	66831	-0-	-13614	-0-	66831	2			N	-0-					-0-
09	77850	X	61953	-0-	-15897	-0-	61953	2			N	-0-					-0-
10	78244	X	62543	-0-	-15701	-0-	62543	2			N	-0-					-0-
11	70590	X	58936	-0-	-11654	-0-	58936	2			N	-0-					-0-
12	70029	X	58561	-0-	-11468	-0-	58561	2			N	-0-					-0-
01	66836	X	57737	-0-	-9099	-0-	57737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51684	X	51684	-0-	-0-	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
09	110910	X	35443	-0-	-75467	-0-	35443	2			N	-0-					-0-
10	114607	X	26205	-0-	-88402	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
11	78300	X	57361	-0-	-20939	-0-	57361	2			N	-0-					-0-
12	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	68034	2			N	-0-					-0-
*01	63363	X	63363	-0-	-0-	-0-	63363	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

08	92194	X	64902	-0-	-27292	-0-	64902	2			N	-0-					-0-
09	89220	X	58760	-0-	-30460	-0-	58760	2			N	-0-					-0-
10	92194	X	56336	-0-	-35858	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
11	72930	X	52052	-0-	-20878	-0-	52052	2			N	-0-					-0-
12	69595	X	50884	-0-	-18711	-0-	50884	2			N	-0-					-0-
01	64914	X	48088	-0-	-16826	-0-	48088	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

*08	200601	X	97639	-0-	-102962	-0-	97639	2			N	-0-					-0-
*09	194130	X	90655	-0-	-103475	-0-	90655	2			N	-0-					-0-
*10	200601	X	88721	-0-	-111880	-0-	88721	2			N	-0-					-0-
*11	194130	X	81592	-0-	-112538	-0-	81592	2			N	-0-					-0-
*12	200601	X	78884	-0-	-121717	-0-	78884	2			N	-0-					-0-
*01	200601	X	73986	-0-	-126615	-0-	73986	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

08	88772	X	88772	-0-	-0-	-0-	88772	2			N	-0-					-0-
09	165120	X	76817	-0-	-88303	-0-	76817	2			N	-0-					-0-
10	170624	X	74092	-0-	-96532	-0-	74092	2			N	-0-					-0-
11	137550	X	65641	-0-	-71909	-0-	65641	2			N	-0-					-0-
12	111910	X	71511	-0-	-40399	-0-	71511	2			N	-0-					-0-
01	88784	X	72361	-0-	-16423	-0-	72361	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

08	98924	X	98924	-0-	-0-	-0-	98924	2			N	-0-					-0-
09	175770	X	86497	-0-	-89273	-0-	86497	2			N	-0-					-0-
10	181629	X	85150	-0-	-96479	-0-	85150	2			N	-0-					-0-
11	136860	X	79218	-0-	-57642	-0-	79218	2			N	-0-					-0-
12	116653	X	76577	-0-	-40076	-0-	76577	2			N	-0-					-0-
01	98921	X	71742	-0-	-27179	-0-	71742	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

08	141763	X	79296	-0-	-62467	-0-	79296	2			N	-0-					-0-
09	137190	X	70611	-0-	-66579	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
10	123721	X	69292	-0-	-54429	-0-	69292	2			N	-0-					-0-
11	99510	X	65472	-0-	-34038	-0-	65472	2			N	-0-					-0-
12	85374	X	62458	-0-	-22916	-0-	62458	2			N	-0-					-0-
01	79298	X	60085	-0-	-19213	-0-	60085	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

08	261144	X	76997	-0-	-184147	-0-	76997	2			N	-0-					-0-
09	137010	X	69642	-0-	-67368	-0-	69642	2			N	-0-					-0-
10	141577	X	71107	-0-	-70470	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
11	103560	X	64596	-0-	-38964	-0-	64596	2			N	-0-					-0-
12	88629	X	62752	-0-	-25877	-0-	62752	2			N	-0-					-0-
01	77004	X	58240	-0-	-18764	-0-	58240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136090	X	101281	-0-	-34809	-0-	101281	2			N	-0-					-0-
09	131700	X	90136	-0-	-41564	-0-	90136	2			N	-0-					-0-
10	136090	X	82592	-0-	-53498	-0-	82592	2			N	-0-					-0-
11	131700	X	74855	-0-	-56845	-0-	74855	2			N	-0-					-0-
12	129549	X	73025	-0-	-56524	-0-	73025	2			N	-0-					-0-
01	101277	X	66321	-0-	-34956	-0-	66321	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	56438	2			N	-0-					-0-
09	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	61668	2			N	-0-					-0-
10	58551	X	58551	-0-	-0-	-0-	58551	2			N	-0-					-0-
11	54576	X	54576	-0-	-0-	-0-	54576	2			N	-0-					-0-
12	55061	X	55061	-0-	-0-	-0-	55061	2			N	-0-					-0-
*01	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144119	X	85475	-0-	-58644	-0-	85475	2			N	-0-					-0-
09	139470	X	76276	-0-	-63194	-0-	76276	2			N	-0-					-0-
10	144119	X	74230	-0-	-69889	-0-	74230	2			N	-0-					-0-
11	107670	X	69313	-0-	-38357	-0-	69313	2			N	-0-					-0-
12	96379	X	70668	-0-	-25711	-0-	70668	2			N	-0-					-0-
01	85467	X	66449	-0-	-19018	-0-	66449	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135160	X	78568	-0-	-56592	-0-	78568	2			N	-0-					-0-
09	130800	X	71612	-0-	-59188	-0-	71612	2			N	-0-					-0-
10	135160	X	65931	-0-	-69229	-0-	65931	2			N	-0-					-0-
11	130800	X	60055	-0-	-70745	-0-	60055	2			N	-0-					-0-
12	90613	X	57410	-0-	-33203	-0-	57410	2			N	-0-					-0-
01	78554	X	53422	-0-	-25132	-0-	53422	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126604	X	64039	-0-	-62565	-0-	64039	2			N	-0-					-0-
09	122520	X	56715	-0-	-65805	-0-	56715	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	51893	-0-	-74711	-0-	51893	2			N	-0-					-0-
11	122520	X	46434	-0-	-76086	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
12	80197	X	44454	-0-	-35743	-0-	44454	2			N	-0-					-0-
01	64046	X	42110	-0-	-21936	-0-	42110	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126604	X	44980	-0-	-81624	-0-	44980	2			N	-0-					-0-
09	122520	X	55385	-0-	-67135	-0-	55385	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	63535	-0-	-63069	-0-	63535	2			N	-0-					-0-
11	122520	X	55880	-0-	-66640	-0-	55880	2			N	-0-					-0-
12	72478	X	52706	-0-	-19772	-0-	52706	2			N	-0-					-0-
01	63550	X	49209	-0-	-14341	-0-	49209	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 8669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		45886	-0-	45886	45886	45886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 8342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	58660	-0-	58660	58660	58660	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 8293 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	85321	-0-	85321	85321	85321	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	83519	-0-	83519	83519	83519	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					56
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					56
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					78
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					78
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					78
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					78
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					78
01	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					52
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					52
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	3			N	-0-					52
11	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					52
12	2449	N	1857	-0-	-592	-0-	1857	3			N	-0-					52
01	2418	N	1665	-0-	-753	-0-	1665	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	382	3	182	9	N	165	164	5			13
09	840	N	397	-0-	-443	-0-	217	3	180	9	N	164	164	5			13
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	847	3	180	9	N	164	164	5			13
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	375	3	186	9	N	169	164	5			18
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	151	3	180	9	N	164	164	5			18
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	668	3	191	9	N	174	164	5			28

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					19
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					19
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					19
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					19
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					19
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6669	3	17	9	N	15					185
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6587	3	30	9	N	27					212
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6882	3	15	9	N	14	178	1			48
11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6402	3	22	9	N	20					68
12	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6236	3	40	9	N	36					104
01	6665	X	4545	-0-	-2120	-0-	4512	3	33	9	N	30					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1628	-0-	-728	-0-	1617	3	11	9	N	10					149
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1638	3	9	9	N	8					157
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	1891	3	3	9	N	3					160
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	N	9					169
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6					175
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1550	3	11	9	N	10					185

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					94
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					94
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					94
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					94
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					94
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					100
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	3	14	9	N	13					113
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					113
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					113
12	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			N	-0-	90	1			23
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1380	3	6	9	N	5					28

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					110
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					110
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					110
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	3			N	-0-					110
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					110
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1741	3	12	9	N	11					121

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					77
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					77
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					77
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	3	35	9	N	32					109
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	3	17	9	N	15					124
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					124

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					192
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					192
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					192
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					192
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					192
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			N	-0-					227
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					227
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					227
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					227
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					227
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40					145
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					153
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					153
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					153
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					153
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	982	3	3	9	N	3					156

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					7
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					7
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					7
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					7
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					7
01	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					139
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					139
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					139
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					139
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					139
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	516	3	3	9	N	3					20
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	N	2					22
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					22
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					22
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					22

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	515	3	3	9	N	3					63
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					63
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					63
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					63
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					63
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					43
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1789	3	2	9	N	2					45
10	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	1433	3			N	-0-					45
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					45
12	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	3			N	-0-					45
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					125
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					125
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					125
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					125
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					125
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	3	17	9	N	15					107
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	3	19	9	N	17					124
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2610	3	21	9	N	19					143
11	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	1633	3	15	9	N	14					157
12	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1691	3	11	9	N	10					167
01	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1949	3	11	9	N	10					177

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	1363	3	6	9	N	5					195
09	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1141	3	6	9	N	5					200
10	1426	N	904	-0-	-522	-0-	896	3	8	9	N	7					207
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1007	3	11	9	N	10					217
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	3	11	9	N	10					227
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24	9	N	22	191	1			58

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					38
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					38
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					38
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1624	3	67	9	N	61					99
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2	9	N	2					101
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					101

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					30
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					30
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					30
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					30
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	N	13					43
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1872	3	11	9	N	10					53

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3			N	-0-					24
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					24
10	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1175	3			N	-0-					24
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1203	3	19	9	N	17					41
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1271	3	32	9	N	29					70
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					83
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					83
10	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					83
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3			N	-0-					83
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					83
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					83

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	3	31	9	N	28					77
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					77
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					77
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					77
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					77
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					77

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7081	3	17	9	N	15	169	1			5
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6190	3	11	9	N	10					15
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					15
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					15
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6636	3	7	9	N	6					21
*01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6844	3	48	9	N	44					65

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6376	-0-	-909	-0-	6342	3	34	9	N	31					186
09	7050	X	5259	-0-	-1791	-0-	5250	3	9	9	N	8	183	1			11
10	7316	X	4017	-0-	-3299	-0-	4017	3			N	-0-					11
11	7080	X	4715	-0-	-2365	-0-	4674	3	41	9	N	37					48
12	7316	X	6018	-0-	-1298	-0-	5973	3	45	9	N	41					89
*01	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6838	3	33	9	N	30					119

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	3			N	-0-					164
09	7500	X	6232	-0-	-1268	-0-	6232	3			N	-0-					164
10	7750	X	6481	-0-	-1269	-0-	6481	3			N	-0-					164
11	7500	X	5978	-0-	-1522	-0-	5977	3	1	9	N	1					165
12	6913	X	5386	-0-	-1527	-0-	5386	3			N	-0-					165
01	6913	X	5383	-0-	-1530	-0-	5357	3	26	9	N	24					189

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					20
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					20
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					20
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3			N	-0-					20
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					20
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					89
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	3			N	-0-					89
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					89
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1518	3	11	9	N	10					99
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1581	3	17	9	N	15	91	1			23
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					39
09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	4435	3			N	-0-					39
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			N	-0-					39
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					39
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					39
*01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5039	3	11	9	N	10					49

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

08	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-					30
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					30
12	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	2108	3			N	-0-					30
01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5038	3	9	9	N	8					58
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6581	3	8	9	N	7					65
10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7134	3	10	9	N	9					74
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7102	3	3	9	N	3					77
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6895	3	3	9	N	3					80
*01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4					84

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

08	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	6533	3	11	9	N	10					41
09	6540	X	5719	-0-	-821	-0-	5713	3	6	9	N	5					46
10	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	5987	3	7	9	N	6					52
11	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6012	3	33	9	N	30					82
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6525	3	74	9	N	67					149
01	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6356	3	13	9	N	12					161

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

08	13795	X	11323	-0-	-2472	-0-	11284	3	39	9	N	35					229
09	13350	X	10740	-0-	-2610	-0-	10641	3	99	9	N	90	184	1			135
10	13795	X	11134	-0-	-2661	-0-	11057	3	77	9	N	70					205
11	12210	X	10500	-0-	-1710	-0-	10403	3	97	9	N	88	180	1			113
12	12090	X	11046	-0-	-1044	-0-	10924	3	122	9	N	111					224
01	11315	X	11102	-0-	-213	-0-	10984	3	118	9	N	107	183	1			148

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

08	12865	X	11674	-0-	-1191	-0-	11623	3	51	9	N	46					236
09	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	11302	3	63	9	N	57	185	1			108
10	12648	X	11456	-0-	-1192	-0-	11354	3	102	9	N	93					201
11	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	10913	3	72	9	N	65					266
12	12152	X	11794	-0-	-358	-0-	11736	3	58	9	N	53	191	1			128
01	11749	X	9777	-0-	-1972	-0-	9674	3	103	9	N	94					222

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

08	9331	X	7680	-0-	-1651	-0-	7655	3	25	9	N	23					57
09	8790	X	6566	-0-	-2224	-0-	6543	3	23	9	N	21					78
10	7843	X	7739	-0-	-104	-0-	7688	3	51	9	N	46					124
11	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	6286	3	42	9	N	38					162
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7667	3	52	9	N	47	189	1			20
01	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7557	3	68	9	N	62					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5938	-0-	-262	-0-	5931	3	7	9	N	6	169	1			22
09	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	5524	3	8	9	N	7					29
10	6200	X	5550	-0-	-650	-0-	5532	3	18	9	N	16					45
11	6000	X	4374	-0-	-1626	-0-	4366	3	8	9	N	7					52
12	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5948	3	15	9	N	14					66
01	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5573	3	25	9	N	23					89

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

08	12679	X	7303	-0-	-5376	-0-	7263	3	40	9	N	36					195
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12546	3	106	9	N	96	182	1			109
10	12400	X	11595	-0-	-805	-0-	11528	3	67	9	N	61					170
11	12000	X	11802	-0-	-198	-0-	11697	3	105	9	N	95	185	1			80
12	13082	X	11891	-0-	-1191	-0-	11784	3	107	9	N	97					177
01	13082	X	9017	-0-	-4065	-0-	8919	3	98	9	N	89	184	1			82

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15772	3	55	9	N	50					272
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15705	3	29	9	N	26	182	1			116
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13253	3	50	9	N	45					161
11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13574	3	44	9	N	40					201
12	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14938	3	22	9	N	20					221
*01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14542	3	90	9	N	82	182	1			121

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

08	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	9862	3	185	9	N	168	183	1			113
09	10110	X	9529	-0-	-581	-0-	9356	3	173	9	N	157	172	1			98
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	9594	3	194	9	N	176	184	1			90
11	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	9214	3	179	9	N	163	178	1			75
12	10106	X	9465	-0-	-641	-0-	9307	3	158	9	N	144	124	1			95
01	10044	X	9868	-0-	-176	-0-	9693	3	175	9	N	159	187	1			67

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

08	10013	X	9236	-0-	-777	-0-	8995	3	241	9	N	219	179	1			137
09	9690	X	8886	-0-	-804	-0-	8667	3	219	9	N	199	183	1			153
10	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8452	3	166	9	N	151	181	1			123
11	9180	X	8348	-0-	-832	-0-	8158	3	190	9	N	173	188	1			108
12	9238	X	8430	-0-	-808	-0-	8235	3	195	9	N	177	190	1			95
01	9238	X	8210	-0-	-1028	-0-	8030	3	180	9	N	164	184	1			75

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					193
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					193
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	3			N	-0-					193
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11588	3	6	9	N	5					198
12	11873	X	11248	-0-	-625	-0-	11236	3	12	9	N	11	192	1	3	8	14
01	11873	X	10949	-0-	-924	-0-	10918	3	31	9	N	28	3	8			39

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

08	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3928	3			N	-0-					167
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					167
10	4867	X	3816	-0-	-1051	-0-	3816	3			N	-0-					167
11	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	3572	3	7	9	N	6					173
12	4867	X	3597	-0-	-1270	-0-	3597	3			N	-0-					173
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3527	3	14	9	N	13	181	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10006	-0-	-782	-0-	10000	3	6	9	N	5	180	1			15
09	10440	X	9720	-0-	-720	-0-	9711	3	9	9	N	8					23
10	10447	X	10087	-0-	-360	-0-	10087	3			N	-0-					23
11	9690	X	9485	-0-	-205	-0-	9485	3			N	-0-					23
12	10044	X	9886	-0-	-158	-0-	9862	3	24	9	N	22					45
01	10075	X	9889	-0-	-186	-0-	9832	3	57	9	N	52					97

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	15197	-0-	-1419	-0-	14878	3	319	9	N	290	178	1			172
09	16080	X	14913	-0-	-1167	-0-	14626	3	287	9	N	261	356	1			77
10	16306	X	15406	-0-	-900	-0-	15129	3	277	9	N	252	177	1			152
11	14970	X	14627	-0-	-343	-0-	14357	3	270	9	N	245	190	1			207
12	15407	X	14852	-0-	-555	-0-	14549	3	303	9	N	275	369	1			113
01	15407	X	14170	-0-	-1237	-0-	13902	3	268	9	N	244	184	1			173

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	7953	-0-	-3362	-0-	7942	3	11	9	N	10					209
09	7560	X	6044	-0-	-1516	-0-	6025	3	19	9	N	17	183	1			43
10	9858	X	4165	-0-	-5693	-0-	4146	3	19	9	N	17					60
11	9540	X	116	-0-	-9424	-0-	116	3			N	-0-					60
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					60
01	7967	X	314	-0-	-7653	-0-	312	3	2	9	N	2					62

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

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

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		112	-0-	112	112	27	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	5180	-0-	-220	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
10	5580 X	3014	-0-	-2566	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580 X	4751	-0-	-829	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
01	5425 X	4488	-0-	-937	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

08	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	245	1	4196	2	N	-0-					55
09	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	242	1	3780	2	N	-0-					55
10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	245	1	4272	2	N	-0-					55
11	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	242	1	3859	2	N	-0-					55
*12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	245	1	4453	2	N	-0-					55
*01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	245	1	4397	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9316	-0-	-263	-0-	1051	1	8265	2	N	-0-					27
09	9240	X	9077	-0-	-163	-0-	1048	1	8029	2	N	-0-					27
10	9548	X	8956	-0-	-592	-0-	1047	1	7908	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	9240	X	8903	-0-	-337	-0-	1044	1	7859	2	N	-0-					27
12	9548	X	9268	-0-	-280	-0-	1047	1	8221	2	N	-0-					27
01	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	1047	1	8127	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	527	1	6857	2	N	-0-					-0-
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	524	1	9632	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5559	-0-	-1819	-0-	526	1	5033	2	N	-0-					-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	523	1	7248	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	526	1	6647	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	526	1	6634	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	656	-0-	-2785	-0-	218	1	438	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2188	-0-	-1142	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	320	1	2960	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	338	1	2986	2	N	-0-					-0-
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	338	1	2709	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	7225	321	1	2015	3	Y	13					174
							14	9									
09	2900	N	2212	-0-	-688	6537	324	1	1869	3	Y	17					191
							19	9									
10	3100	N	2168	-0-	-932	5605	274	1	1894	3	Y	-0-					191
11	3000	N	2302	-0-	-698	4907	343	1	1949	3	Y	9					200
							10	9									
12	3100	N	2260	-0-	-840	4067	356	1	1893	3	Y	10					210
							11	9									
*01	3100	N	2319	-0-	-781	3286	368	1	1945	3	Y	5					215
							6	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	644	-0-	644	1897	89	1	555	3	Y	-0-					23
09	2438	N	541	-0-	-1897	-0-	80	1	461	3	Y	-0-					23
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	80	1	454	3	Y	-0-					23
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-					23
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	105	1	556	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	768	-0-	768	2607	106	1	662	3	Y	-0-					20
09	2900	N	726	-0-	-2174	433	107	1	619	3	Y	-0-					20
10	914	N	481	-0-	-433	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					20
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	82	1	464	3	Y	-0-					20
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	153	1	811	3	Y	-0-					20
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		675	-0-	675	2020	93	1	582	3	Y	-0-					7
09	2668	N	648	-0-	-2020	-0-	96	1	552	3	Y	-0-					7
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	-0-					7
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	89	1	508	3	Y	-0-					7
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	101	1	535	3	Y	-0-					7
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		962	-0-	962	3148	132	1	830	3	Y	-0-					72
09	2900	N	925	-0-	-1975	1173	137	1	788	3	Y	-0-					72
10	2129	N	956	-0-	-1173	-0-	121	1	833	3	Y	2					74
							2	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	Y	-0-					74
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	147	1	779	3	Y	2					76
							2	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					76

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		829	-0-	829	2021	114	1	715	3	Y	-0-					5
09	2789	N	768	-0-	-2021	-0-	114	1	654	3	Y	-0-					5
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					5
11	750	N	327	-0-	-423	-0-	49	1	276	3	Y	2					7
							2	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
01	217	N	19	-0-	-198	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					7

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3499	145	1	909	3	Y	-0-					149
09	2900	N	990	-0-	-1910	1589	146	1	844	3	Y	-0-					149
10	2563	N	974	-0-	-1589	-0-	123	1	851	3	Y	-0-					149
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	132	1	749	3	Y	-0-					149
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	143	1	762	3	Y	-0-					149
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	132	1	698	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		53	-0-	53	197	21	1	32	3	Y	-0-					29
09	259	N	62	-0-	-197	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					29
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	Y	-0-					29
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	99	1	360	3	Y	-0-					29
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	Y	-0-					29
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
09	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	652	-0-	-898	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27249	X	25562	-0-	-1687	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23832	-0-	-2508	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	24505	-0-	-2000	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	23693	-0-	-1957	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	25073	-0-	-1029	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
01	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
09	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
10	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
11	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
12	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557

EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2347	-0-	-1883	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3554	-0-	-817	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3550	-0-	-759	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1293	-0-	-1527	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1499	-0-	-1415	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807

PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					76
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					76
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					76
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					76
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-					76
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					45
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	274	3	30	9	N	27	69	1			3
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	434	3	51	9	N	46					49
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	3	2	9	N	2					51
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					27
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	274	3	20	9	N	18					45
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	281	3	69	9	N	63	81	1			27
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					27
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					25
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					25
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	42	3	2	9	N	2					27
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					27
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					27
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					53
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					53
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					53
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					53
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					53
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					26
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	421	3	51	9	N	46					72
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					72
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2701	-0-	-479	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7556	3	40	9	N	36					73
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	3	23	9	N	21	1	8			93
10	2728	X	1414	-0-	-1314	-0-	1336	3	78	9	N	71	117	1			47
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			N	-0-					47
12	2728	X	1350	-0-	-1378	-0-	1337	3	13	9	N	12					59
01	2728	X	1581	-0-	-1147	-0-	1440	3	141	9	N	128	177	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					65
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	N	4					69
10	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	3			N	-0-					69
11	600	N	426	-0-	-174	-0-	423	3	3	9	N	3					72
12	837	N	556	-0-	-281	-0-	549	3	7	9	N	6					78
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					78

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					81
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					81
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					81
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					81
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					81
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					58
09	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					58
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					58
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					58
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					58
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	949	-0-	-167	-0-	924	3	25	9	N	23					56
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	857	3	35	9	N	32					88
10	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					88
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	781	3	33	9	N	30	74	1			44
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	860	3	30	9	N	27					71
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	701	3	22	9	N	20					91

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					32
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					32
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					32
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					32
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					32
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					32

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					92
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	156	3	14	9	N	13					105
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					105
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	N	7					112
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	N	6					118
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3568	-0-	-1112	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3637	-0-	-1199	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3278	-0-	-1402	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					55
09	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	3			N	-0-					55
10	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	3036	3			N	-0-					55
11	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	2505	3			N	-0-					55
12	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2778	3	1	9	N	1	1	8			55
01	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3055	3			N	-0-					55

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	3			N	-0-					136
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2996	3	6	9	N	5					141
10	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3			N	-0-					141
11	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2654	3			N	-0-					141
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2865	3	57	9	N	52	5	8			188
01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2772	3	3	9	N	3					191

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	5869	3	18	9	N	16					92
09	5940	X	5593	-0-	-347	-0-	5571	3	22	9	N	20					112
10	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	5192	3	20	9	N	18					130
11	5940	X	4969	-0-	-971	-0-	4950	3	19	9	N	17					147
12	5890	X	4572	-0-	-1318	-0-	4552	3	20	9	N	18	1	8			164
01	5890	X	5203	-0-	-687	-0-	5181	3	22	9	N	20					184

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2979	3	2	9	N	2					174
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3173	3	20	9	N	18					192
10	3751	X	3681	-0-	-70	-0-	3664	3	17	9	N	15					207
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4964	3	7	9	N	6					213
*12	3751	X	2361	-0-	-1390	-0-	2341	3	20	9	N	18	18	8			213
01	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	3398	3	50	9	N	45	174	1	1	8	83

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

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

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

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

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

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

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

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

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

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

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

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

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

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

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

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

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

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

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

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

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

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

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
09	0		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
10	0		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
11	0		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
*12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
*01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20

LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	595	-0-	-1405	148	595	2			Y	-0-					112
09	711	N	563	-0-	-148	-0-	563	2			Y	-0-					112
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					112
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					112
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	584	2	37	9	Y	34					146
*01	713	N	626	-0-	-87	-0-	614	2	12	9	Y	11					157

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1076	-0-	-629	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	572	-0-	-1115	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	134	-0-	-2191	-0-	134	2			N	-0-					30
09	2250	X	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					30
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					30
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					30
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					30
*01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					30
09	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3417	2			N	-0-					30
10	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					30
11	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3289	2			N	-0-					30
12	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-					30
01	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1008	-0-	1008	1008	944	3	64	9	N	58					58
09	14B2 EXT		3636	-0-	3636	4644	3603	3	33	9	N	30					88
10	14B2 EXT		3456	-0-	3456	8100	3409	3	47	9	N	43					131
11	14B2 EXT		2463	-0-	2463	10563	2424	3	39	9	N	35					166
12	0	W	2744	-0-	2744	13307	2744	3			N	-0-					166
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13307					N	NO RPT					166

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					55
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					55
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					55
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					55
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					55
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

08	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3968	-0-	-622	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3846	-0-	-744	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
*01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

08	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

08	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	701	-0-	-979	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1103	-0-	-397	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

08	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6106	-0-	-94	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	510	-0-	-600	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	941	-0-	-609	-0-	941	2		N	-0-			-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3		N	-0-			-0-
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3		N	-0-			-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
12	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
01	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	3		N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	1534	-0-	-446	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	3		N	-0-			-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1272	-0-	-828	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5346	-0-	-354	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5445	-0-	-197	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

08	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

08	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

08	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	660	X	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	648	-0-	-778	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	993	-0-	-247	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4204	-0-	-716	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3698	-0-	-1169	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	961	-0-	-527	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - PLUGGED 10/18/18

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1825	-0-	-1306	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

08	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

08	2294	X	687	-0-	-1607	-0-	362	1	325	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	394	-0-	-1826	-0-	351	1	43	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	385	-0-	-1909	-0-	362	1	23	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	550	-0-	-1670	-0-	351	1	199	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	754	-0-	-1540	-0-	362	1	392	2	N	-0-					-0-
01	682	X	460	-0-	-222	-0-	362	1	98	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

08	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4840	-0-	-320	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

08	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5826	-0-	-436	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5659	-0-	-401	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14047	X	4685	-0-	-9362	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-			-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	1			N	-0-			-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	1229	-0-	-1711	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	1835	-0-	-1265	-0-	1835	2			N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3653	-0-	-470	-0-	3653	2			N	-0-			-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
12	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	642	-0-	-939	-0-	642	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4551	-0-	-843	-0-	4550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5394	X	4262	-0-	-1132	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

08	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5243	-0-	-277	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12638	-0-	-134	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11556	-0-	-984	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12155	-0-	-1206	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12041	-0-	-1320	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6052	-0-	-68	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	361	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	302	1	3976	2	N	-0-			-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	361	1	4856	2	N	-0-			-0-
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	343	1	4983	2	N	-0-			-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	362	1	5225	2	N	-0-			-0-
*01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	354	1	4454	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	1660	-0-	-1820	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	1674	-0-	-1922	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	1362	-0-	-2234	-0-	1362	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

08	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3331	-0-	-809	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2716	-0-	-134	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2622	-0-	-199	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

08	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
*01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

08	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

08	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
09	1350	N	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	138	1	174	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5034	-0-	1934	1934	457	1	4577	2	N	-0-			-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3436	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
*01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	133	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	159	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	171	1	2145	2	N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	133	1	1920	2	N	-0-					-0-
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2026	-0-	-547	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5611	-0-	-359	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5660	-0-	-160	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4221	-0-	-969	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4954	-0-	-1432	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3126	-0-	-1764	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3208	-0-	-1845	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2500	-0-	-2553	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

08	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2827	-0-	-623	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

08	10602	X	9857	-0-	-745	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9247	-0-	-1013	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8484	-0-	-1839	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8352	-0-	-1723	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8322	-0-	-1536	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2		N	-0-			-0-
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-			-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

08	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
09	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
10	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
11	5430	X	5156	-0-	-274	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
12	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
01	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
09	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

08	620	N	486	-0-	-134	-0-	143	1	343	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	2	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	182	1	401	2	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	181	1	341	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	172	1	347	2	N	-0-					-0-
01	589	N	462	-0-	-127	-0-	158	1	304	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1666	-0-	-659	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

08	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

08	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6292	-0-	-1808	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7157	-0-	-376	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5332	-0-	-1958	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	3720	-0-	-3627	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	3705	-0-	-3642	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3558	-0-	-503	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5413	-0-	-539	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3259	-0-	-864	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	651	N	315	-0-	-336	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

08	15087	X	5024	-0-	-10063	-0-	5024	2			Y	-0-					37
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					37
10	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5029	2	9	9	Y	8					45
11	4980	X	4818	-0-	-162	-0-	4818	2			Y	-0-					45
12	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	4945	2			Y	-0-					45
01	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	4899	2	33	9	Y	30	60	1			15

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

08	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1387	-0-	-143	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

08	5394	X	3276	-0-	-2118	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	396	-0-	-4914	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	160	-0-	-5327	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	343	1	4193	2	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
11	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	334	1	1686	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33672	X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2			N	-0-					-0-
09	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
10	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27635	2			N	-0-					-0-
11	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
*12	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
*01	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22976	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5868	-0-	-522	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5401	-0-	-1202	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5653	-0-	-737	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16526	-0-	-934	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16974	-0-	-1068	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16107	-0-	-1353	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16334	-0-	-995	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16137	-0-	-1037	-0-	16137	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38116	X	38116	-0-	-0-	-0-	38116	2			N	-0-					-0-
09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
10	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
11	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33528	2			N	-0-					-0-
12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
*01	33098	X	33098	-0-	-0-	-0-	33098	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	382	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	384	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	390	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2308	-0-	-332	-0-	377	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	390	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	381	1	1997	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	254	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	234	1	5327	2	N	-0-					-0-
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	258	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	273	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	277	1	6665	2	N	-0-					-0-
*01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	262	1	6093	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

08	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1791	-0-	-1419	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

08	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-
09	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	29445	2			N	-0-					-0-
10	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
11	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
12	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	25393	2			N	-0-					-0-
*01	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

08	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
09	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
10	30367	X	30367	-0-	-0-	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
11	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
12	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
*01	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23867	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

08	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
09	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
10	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
12	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
*01	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

08	14564	X	4594	-0-	-9970	-0-	4591	2	3	9	Y	3	91	1			19
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					19
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6308	2	10	9	Y	9					28
11	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3975	2	9	9	Y	8					36
12	4774	X	4184	-0-	-590	-0-	4184	2			Y	-0-					36
01	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	4030	2	20	9	Y	18					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33212	2			N	-0-					-0-
09	27891	X	27891	-0-	-0-	-0-	27891	2			N	-0-					-0-
10	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
11	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
12	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
*01	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7718	-0-	-404	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7326	-0-	-1757	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7163	-0-	-1920	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2303	-0-	-817	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2298	-0-	-762	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	719	2	1	9	N	1					3
09	2310	X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					3
10	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1902	2			N	-0-	1	1			2
11	2250	X	1701	-0-	-549	-0-	1699	2	2	9	N	2	3	1			1
*12	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	1837	2	2	9	N	2					3
01	1984	X	1843	-0-	-141	-0-	1841	2	2	9	N	2	1	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3098	-0-	-2	49	3098	2			N	-0-					-0-
09	2958	N	2909	-0-	-49	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	557	-0-	-1483	-0-	1	1	556	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	275	-0-	-1833	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

08	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1945	2	1	9	N	1					3
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	1411	2	1	9	N	1	3	1			1
*12	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1545	2	2	9	N	2					3
01	2294	N	1773	-0-	-521	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

08	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4705	-0-	-2195	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6694	-0-	-436	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
*01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	29358	2			N	-0-			-0-
09	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-			-0-
10	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-			-0-
11	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-			-0-
12	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-			-0-
*01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

08	4650	X	264	-0-	-4386	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-			-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-			-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
*01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

08	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-			-0-
09	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-			-0-
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-			-0-
11	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-			-0-
*12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
*01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-			-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

08	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	221	1	4769	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4121	-0-	-1309	-0-	202	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	4683	-0-	-928	-0-	239	1	4444	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	3856	-0-	-1574	-0-	188	1	3668	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	247	-0-	-4744	-0-	247	1			N	-0-			-0-
01	4991	X	4024	-0-	-967	-0-	239	1	3785	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

08	10075	X	8138	-0-	-1937	-0-	8138	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	3763	-0-	-5987	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	3543	-0-	-6222	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
11	9450	X	5581	-0-	-3869	-0-	5581	2			N	-0-			-0-
12	8153	X	4152	-0-	-4001	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
01	8153	X	6904	-0-	-1249	-0-	6904	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3882	-0-	-948	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3015	-0-	-1976	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4101	-0-	-673	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

08	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8689	-0-	-431	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

08	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3732	-0-	-978	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3053	-0-	-1814	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2888	-0-	-1282	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6107	-0-	-806	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5785	-0-	-905	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5713	-0-	-642	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
09	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
10	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
11	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
12	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
*01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12021	-0-	-399	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11999	-0-	-928	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11868	-0-	-642	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10143	-0-	-2784	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	9163	-0-	-3609	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	1352	-0-	-8072	-0-	199	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	4722	-0-	-4398	-0-	216	1	4506	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	7620	X	5	-0-	-7615	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	7068	X	12	-0-	-7056	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4867	X	93	-0-	-4774	-0-	93	1			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4093	-0-	-1997	-0-	7	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
*01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6015	-0-	-154	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5523	-0-	-447	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4841	-0-	-109	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4292	-0-	-389	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9324	-0-	-1464	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9949	-0-	-491	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9540	-0-	-1248	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8646	-0-	-1614	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9211	-0-	-1081	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9288	-0-	-1004	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7608	-0-	-312	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8020	-0-	-164	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5910	-0-	-1770	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5249	-0-	-2625	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5437	-0-	-2592	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17382	-0-	-319	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15703	-0-	-1427	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	16394	-0-	-1307	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16906	-0-	-795	-0-	16906	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1					2
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					3
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-	1	1			2
11	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1085	2	2	9	N	2	3	1			1
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	N	3					4
01	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	1674	2	2	9	N	2	2	1			4

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12487	-0-	-626	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
09	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11828	-0-	-820	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11257	-0-	-983	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11954	-0-	-1407	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11891	-0-	-1470	-0-	11891	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	229	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	98	-0-	-2182	-0-	98	1			N	-0-					-0-
12	1178	N	35	-0-	-1143	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6913	-0-	-713	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7629	-0-	-152	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7246	-0-	-597	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6921	-0-	-922	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12333	-0-	-98	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11726	-0-	-304	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12211	-0-	-158	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4234	X	3293	-0-	-941	-0-	405	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	382	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	169	1	6642	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	253	-0-	-1697	-0-	253	1			N	-0-					-0-
12	2015	X	211	-0-	-1804	-0-	210	1	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	281	1	1895	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10052	-0-	-1858	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10100	-0-	-1711	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9588	-0-	-1842	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9831	-0-	-1453	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9667	-0-	-1617	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	322	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	273	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	505	-0-	-890	-0-	133	1	372	2	N	-0-					-0-
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	425	1	2476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

08	13082	X	12176	-0-	-906	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12018	-0-	-599	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11693	-0-	-517	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	12013	-0-	-170	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11761	-0-	-422	-0-	11761	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

08	5332	X	1656	-0-	-3676	-0-	244	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4052	-0-	-1678	-0-	202	1	3850	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	3268	-0-	-2653	-0-	214	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	3399	-0-	-2331	-0-	225	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1744	-0-	-2596	-0-	156	1	1588	2	N	-0-					-0-
*01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	163	1	4637	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

08	11780	X	11447	-0-	-333	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10304	-0-	-1259	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9815	-0-	-1255	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10181	-0-	-1258	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10072	-0-	-1367	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	1			N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	1			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	386	1	1467	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	3100	N	3785	-0-	685	685	364	1	3421	2	N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

08	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6350	-0-	-1420	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6142	-0-	-1178	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6435	-0-	-819	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4702	-0-	-2428	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

08	7781	X	2237	-0-	-5544	-0-	2236	2	1	9	N	1					1
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6574	2	2	9	N	2					3
10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7916	2	2	9	N	2	2	1			3
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7043	2	8	9	N	7	6	1			4
*12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11736	2	20	9	N	18					22
01	7781	X	7162	-0-	-619	-0-	7154	2	8	9	N	7	9	1			20

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

08	4991	X	3520	-0-	-1471	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3641	-0-	-1069	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4018	-0-	-849	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

08	7750	X	7666	-0-	-84	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7424	-0-	-76	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7405	-0-	-345	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

08	5084	X	3594	-0-	-1490	-0-	220	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2432	-0-	-2428	-0-	125	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3448	-0-	-1636	-0-	130	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

08	6820	X	6565	-0-	-255	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6325	-0-	-275	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5772	-0-	-893	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6113	-0-	-247	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

08	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

08	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	1363	-0-	-4372	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

08	8618	X	6	-0-	-8612	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	223	-0-	-8117	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
11	7530	X	3495	-0-	-4035	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1276	-0-	-704	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1477	-0-	-755	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

08	15469	X	15452	-0-	-17	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14762	-0-	-208	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	15045	-0-	-207	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14505	-0-	-435	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14835	-0-	-603	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14460	-0-	-978	-0-	14460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	860	-0-	-1930	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	1061	-0-	-1822	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

08	6200	X	5449	-0-	-751	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4195	-0-	-1415	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5064	-0-	-423	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

08	1900	N	4047	-0-	2147	5766	4030	2	17	9	Y	15	18	1			13
09	3000	N	1264	-0-	-1736	4030	1257	2	7	9	Y	6					19
10	3100	N	1941	-0-	-1159	2871	1929	2	12	9	Y	11	8	1			22
11	4019	X	1148	-0-	-2871	-0-	1137	2	11	9	Y	10	9	1			23
12	4061	X	1097	-0-	-2964	-0-	1082	2	15	9	Y	14	16	1			21
01	4061	X	1981	-0-	-2080	-0-	1970	2	11	9	Y	10	25	1			6

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

08	3100	N	5582	-0-	2482	3644	62	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	5472	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	9975	X	4503	-0-	-5472	-0-	49	1	4454	2	N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

08	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1673	2	2	9	N	2					6
09	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	1737	2	1	9	N	1					7
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1763	2	1	9	N	1	3	1			5
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3	5	1			3
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1716	2	2	9	N	2					5
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	2	1			5

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1					4
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					5
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	2	1			4
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2585	2	2	9	N	2	4	1			2
*12	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2687	2	3	9	N	3					5
01	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	1			5

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

08	11966	X	11223	-0-	-743	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9932	-0-	-1648	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10928	-0-	-790	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9415	-0-	-1925	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10763	-0-	-583	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11222	X	9890	-0-	-1332	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	420	X	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					107
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					107
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					107
11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	1773	2			N	-0-					107
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					107
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

08	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	199	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	152	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	285	-0-	-3466	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	485	-0-	-3145	-0-	116	1	369	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	3798	-0-	-1565	-0-	230	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3809	-0-	-1554	-0-	177	1	3632	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	18	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1	1	6674	2	N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	3	1	6474	2	N	-0-					-0-
*01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	3	1	6051	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

08	1900	N	-0-	-0-	-1900	1158					Y	1	7	1			3
09	2107	N	949	-0-	-1158	-0-	947	3	2	9	Y	2					5
10	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1045	3	1	9	Y	1	2	1			4
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	Y	4	2	1			6
12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1583	3	12	9	Y	11	6	1			11
*01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1965	3	13	9	Y	12	13	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	362	1	2258	2	N	-0-					71
09	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	351	1	2138	2	N	3					74
							3	9									
10	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	362	1	2083	2	N	3					77
							3	9									
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	351	1	1940	2	N	3					80
							3	9									
12	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	362	1	2140	2	N	9					89
							10	9									
01	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	362	1	2056	2	N	-0-					89

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4398	-0-	-1062	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4402	-0-	-1240	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5233	-0-	-1277	-0-	272	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5401	-0-	-149	-0-	222	1	5179	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	60	-0-	-5675	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	5250	X	8	-0-	-5242	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
*01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	372	1	6329	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1132	-0-	-1565	-0-	242	1	890	2	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	341	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	459	1	3730	2	N	-0-					-0-
*01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	325	1	3121	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2687	-0-	-413	1550	185	1	2499	3	N	3	3	8			68
							3	9									
09	3874	X	2324	-0-	-1550	-0-	175	1	2149	3	N	-0-					68
10	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	194	1	1831	3	N	-0-					68
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	261	1	2071	3	N	-0-					68
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	311	1	2268	3	N	-0-					68
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	404	1	2955	3	N	-0-					68

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
09	22959	X	22959	-0-	-0-	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
10	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
11	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
12	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
*01	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	2462	-0-	-8140	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	800	-0-	-9460	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	35	-0-	-10567	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	384	-0-	-9786	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	3910	-0-	-3313	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2689	2	2	9	N	2					4
09	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2553	2	1	9	N	1					5
10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-	2	1			3
11	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2332	2	3	9	N	3	4	1			2
*12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2612	2	3	9	N	3					5
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	2	1			4

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	33	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	32	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	31	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4732	-0-	-1058	-0-	26	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	25	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	32	1	5772	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8314	X	3300	-0-	-5014	-0-	3285	2	15	9	Y	14	21	1			13
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3974	2	21	9	Y	19					32
10	3286	X	2056	-0-	-1230	-0-	2048	2	8	9	Y	7	14	1			25
11	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2564	2	10	9	Y	9	10	1			24
12	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2915	2	22	9	Y	20	19	1			25
01	4123	X	2649	-0-	-1474	-0-	2634	2	15	9	Y	14	29	1			10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8010	X	2400	-0-	-5610	-0-	2391	3	9	9	Y	8	15	1			9
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	3	6	9	Y	5					14
10	3162	X	2415	-0-	-747	-0-	2408	3	7	9	Y	6	6	1			14
11	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	2355	3	11	9	Y	10	6	1			18
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2404	3	19	9	Y	17	14	1			21
01	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2323	3	11	9	Y	10	23	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10381	X	3351	-0-	-7030	-0-	3336	3	15	9	Y	14	25	1			15
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3224	3	9	9	Y	8					23
10	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	3598	3	12	9	Y	11	10	1			24
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3760	3	18	9	Y	16	10	1			30
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4007	3	33	9	Y	30	24	1			36
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3908	3	22	9	Y	20	41	1			15

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8854	X	2988	-0-	-5866	-0-	2975	3	13	9	Y	12	21	1			12
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2875	3	9	9	Y	8					20
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3127	3	10	9	Y	9	9	1			20
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	Y	16	8	1			28
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3378	3	28	9	Y	25	22	1			31
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	3	19	9	Y	17	35	1			13

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9236	-0-	-281	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8797	-0-	-503	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9062	-0-	-548	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8978	-0-	-291	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7828	-0-	-1410	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	2297	-0-	-5050	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	2	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5664	-0-	-1125	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5984	-0-	-805	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11709	-0-	-1131	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12344	-0-	-924	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11650	-0-	-1190	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12389	-0-	-507	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11877	-0-	-988	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	187	1	5705	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5415	-0-	-555	-0-	232	1	5183	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	266	1	5211	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4918	-0-	-872	-0-	212	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	183	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	218	1	4986	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9924	-0-	-816	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10126	-0-	-494	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10737	-0-	-237	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10695	-0-	-279	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	3151	2	2	9	N	2					5
09	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	3174	2	1	9	N	1					6
10	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	3153	2			N	-0-	2	1			4
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2778	2	3	9	N	3	5	1			2
*12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3071	2	4	9	N	4					6
01	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3137	2	1	9	N	1	2	1			5

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8745	-0-	-400	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8301	-0-	-549	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8113	-0-	-467	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8198	-0-	-606	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8010	-0-	-732	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8450	-0-	-1997	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7613	-0-	-2497	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9322	-0-	-1125	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9733	-0-	-528	-0-	9733	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	362	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	351	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	362	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	351	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	362	1	1445	2	N	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	362	1	1424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6658	2	4	9	N	4					11
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	2	2	9	N	2					13
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5741	2	1	9	N	1	5	1			9
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5533	2	7	9	N	6	10	1			5
*12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5721	2	7	9	N	6					11
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	N	4	5	1			10

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	277	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	2	N	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	319	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	106	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

08	7812	X	7262	-0-	-550	-0-	7065	2	197	9	N	179	187	1			233
09	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	6930	2			N	-0-					233
10	7719	X	6509	-0-	-1210	-0-	6509	2			N	-0-					233
11	7470	X	6939	-0-	-531	-0-	6939	2			N	-0-					233
12	7719	X	6923	-0-	-796	-0-	6923	2			N	-0-					233
01	7254	X	6891	-0-	-363	-0-	6891	2			N	-0-					233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8309	-0-	-123	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

08	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

08	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

08	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	1			N	-0-					-0-
09	1470	N	322	-0-	-1148	-0-	64	1	258	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	69	-0-	-1078	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

08	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3835	-0-	-1835	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5172	-0-	-501	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

08	7564	X	6747	-0-	-817	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5039	-0-	-2525	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5927	-0-	-1048	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	384	1	4225	2	N	-0-					182
09	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	339	1	4339	2	N	3					185
							3	9									
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	343	1	4095	2	N	-0-					185
11	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	311	1	3569	2	N	-0-					185
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	359	1	5871	2	N	-0-					185
*01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	394	1	5915	2	N	14	182	1			17
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7129	2	6	9	N	5					11
09	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	6699	2	2	9	N	2					13
10	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	6951	2	1	9	N	1	5	1			9
11	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6219	2	8	9	N	7	11	1			5
*12	7037	X	5276	-0-	-1761	-0-	5268	2	8	9	N	7					12
01	7037	X	5493	-0-	-1544	-0-	5490	2	3	9	N	3	5	1			10

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

08	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6133	-0-	-563	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6296	-0-	-214	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

08	8060	X	6141	-0-	-1919	-0-	44	1	6097	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6538	-0-	-1262	-0-	76	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6976	-0-	-1084	-0-	33	1	6943	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	12	1	7339	2	N	-0-					-0-
12	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	68	1	6818	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
11	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
*01	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

08	7161	X	6551	-0-	-610	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5331	-0-	-1599	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6483	-0-	-957	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	3416	-0-	-7124	-0-	5	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	12	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	14	1	10762	2	N	-0-					-0-
11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	4	1	10212	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10432	-0-	-1038	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9508	-0-	-1962	-0-	6	1	9502	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1989	2	1	9	N	1					3
09	2190	N	1854	-0-	-336	-0-	1853	2	1	9	N	1					4
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1930	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	3	1			2
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					4
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	957	-0-	-1244	-0-	956	2	1	9	N	1					2
09	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					2
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	1	1			1
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	1	1			-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					1
01	1302	N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			N	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	5736	2	3	9	N	3					7
09	6240	X	5400	-0-	-840	-0-	5398	2	2	9	N	2					9
10	6448	X	5294	-0-	-1154	-0-	5293	2	1	9	N	1	4	1			6
11	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	5169	2	4	9	N	4	7	1			3
*12	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5253	2	7	9	N	6					9
01	5735	X	5170	-0-	-565	-0-	5167	2	3	9	N	3	4	1			8

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-					46
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					46
10	4123	X	3325	-0-	-798	-0-	3325	2			N	-0-					46
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					46
12	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					46
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12598	-0-	-722	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12822	-0-	-942	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12021	-0-	-1299	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13021	-0-	-433	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11751	-0-	-1703	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12082	-0-	-752	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11728	-0-	-692	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11765	-0-	-697	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11276	-0-	-514	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11497	-0-	-624	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11203	-0-	-918	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

08	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	208	1	3479	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2657	-0-	-1513	-0-	216	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2048	-0-	-2261	-0-	357	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	368	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2339	-0-	-1350	-0-	445	1	1894	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

08	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	839	1	3188	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3617	-0-	-793	-0-	812	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	839	1	3005	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	812	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	839	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	839	1	2910	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
12	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
*01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

08	7843	X	7074	-0-	-769	-0-	7068	2	6	9	N	5					13
09	8250	X	7022	-0-	-1228	-0-	7020	2	2	9	N	2					15
10	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7720	2	4	9	N	4	7	1			12
11	8250	X	7215	-0-	-1035	-0-	7206	2	9	9	N	8	14	1			6
*12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7488	2	11	9	N	10					16
01	7719	X	7200	-0-	-519	-0-	7194	2	6	9	N	5	7	1			14

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	N	3					7
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	N	2					9
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4896	2	1	9	N	1	4	1			6
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	2	4	9	N	4	7	1			3
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	N	3					6
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	2	4	9	N	4	3	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7430	-0-	-816	-0-	7424	2	6	9	N	5					12
09	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7203	2	2	9	N	2					14
10	7719	X	7454	-0-	-265	-0-	7452	2	2	9	N	2	6	1			10
11	7470	X	6246	-0-	-1224	-0-	6238	2	8	9	N	7	12	1			5
*12	7719	X	7197	-0-	-522	-0-	7188	2	9	9	N	8					13
01	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	7092	2	6	9	N	5	6	1			12

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2810	2	1	9	N	1					4
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3037	2	1	9	N	1					5
10	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3051	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3210	X	2372	-0-	-838	-0-	2370	2	2	9	N	2	4	1			2
*12	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	2599	2	3	9	N	3					5
01	3131	X	2626	-0-	-505	-0-	2625	2	1	9	N	1	2	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	971	-0-	-1509	-0-	970	2	1	9	N	1					4
09	2670	X	774	-0-	-1896	-0-	774	2			N	-0-					4
10	2759	X	1969	-0-	-790	-0-	1967	2	2	9	N	2	2	1			4
11	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	N	2	4	1			2
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5					7
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3	3	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	N	2423	-0-	523	3127	2411	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	3000	N	1294	-0-	-1706	1421	1215	2	79	9	Y	72					80
10	3100	N	5725	-0-	2625	4046	5664	2	61	9	Y	55	35	1			100
11	3000	N	2258	-0-	-742	3304	2229	2	29	9	Y	26	41	1			85
12	4746	X	1442	-0-	-3304	-0-	1422	2	20	9	Y	18	57	1			46
01	5735	X	1541	-0-	-4194	-0-	1528	2	13	9	Y	12	44	1			14

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11676	X	3349	-0-	-8327	-0-	3336	2	13	9	Y	12	27	1			15
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3274	2	9	9	Y	8					23
10	4464	X	3645	-0-	-819	-0-	3634	2	11	9	Y	10	10	1			23
11	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	3682	2	17	9	Y	15	9	1			29
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4066	2	33	9	Y	30	24	1			35
01	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3600	2	20	9	Y	18	39	1			14

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		47	-0-	47	148	47	2			N	-0-					-0-
10	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	278	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4090	-0-	-530	-0-	262	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	319	1	4307	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	106	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2988	-0-	-1631	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

08	5797	X	3001	-0-	-2796	-0-	3001	2			N	-0-					55
09	5730	X	5142	-0-	-588	-0-	5142	2			N	-0-					55
10	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	5618	2			N	-0-					55
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					55
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					55
01	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4807	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

08	9269	X	2956	-0-	-6313	-0-	2945	3	11	9	Y	10	19	1			11
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	3	6	9	Y	5					16
10	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3086	3	9	9	Y	8	7	1			17
11	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2967	3	11	9	Y	10	7	1			20
12	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2687	3	19	9	Y	17	16	1			21
01	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	2565	3	11	9	Y	10	23	1			8

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					52
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					52
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					52
11	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	3240	2			N	-0-					52
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					52
01	3720	X	1182	-0-	-2538	-0-	1182	2			N	-0-					52

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7815	-0-	-1305	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
12	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9238	-0-	-186	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	N	4					10
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5972	2	1	9	N	1					11
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6550	2	2	9	N	2	5	1			8
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6346	2	6	9	N	5	9	1			4
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6812	2	7	9	N	6					10
*01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6488	2	3	9	N	3	4	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4301	-0-	-19	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6544	-0-	-555	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6362	-0-	-737	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6390	-0-	-430	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5681	-0-	-457	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5456	-0-	-484	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5462	-0-	-459	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

08	11588	X	4369	-0-	-7219	-0-	4369	2			Y	-0-					12
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					12
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					12
11	4170	X	3460	-0-	-710	-0-	3457	2	3	9	Y	3					15
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	3416	2	1	9	Y	1	13	1			3
01	4371	X	4082	-0-	-289	-0-	4082	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3563	-0-	-2203	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2610	-0-	-2970	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2806	-0-	-2960	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2806	-0-	-674	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2635	-0-	-930	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
*01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	1027	-0-	-7839	-0-	178	1	849	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	5714	-0-	-2866	-0-	288	1	5426	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8561	-0-	-305	-0-	266	1	8295	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6890	-0-	-1420	-0-	253	1	6637	2	N	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	240	1	7776	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7669	-0-	-887	-0-	142	1	7527	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2990	-0-	-761	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1553	-0-	-2198	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8317	-0-	-1076	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7941	-0-	-1149	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8180	-0-	-1213	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7130	-0-	-910	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7150	-0-	-1158	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6322	-0-	-1986	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2					4
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1					5
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	2	2	9	N	2	4	1			2
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	N	4					6
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3590	2	2	9	N	2	2	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1273	-0-	-1641	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	N	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

08	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4671	-0-	-969	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2562	-0-	-2615	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2139	-0-	-3038	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

08	8959	X	8593	-0-	-366	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8439	-0-	-201	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8534	-0-	-394	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7773	-0-	-837	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8016	-0-	-695	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	111	1	4019	2	N	-0-					24
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	107	1	3819	2	N	-0-					24
10	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	107	1	3938	2	N	-0-					24
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	100	1	3698	2	N	-0-					24
12	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	111	1	3931	2	N	-0-					24
01	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	110	1	3889	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

08	7688	X	463	-0-	-7225	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
*01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4860	-0-	4860	10793	214	1	4625	2	Y	19					39
							21	9									
09	T. A.		3731	-0-	3731	14524	211	1	3520	2	Y	-0-					39
10	18220	X	3696	-0-	-14524	-0-	112	1	3551	2	Y	30					69
							33	9									
11	4710	X	3725	-0-	-985	-0-	189	1	3536	2	Y	-0-					69
12	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-	249	1	3101	2	Y	44	65	1			48
							48	9									
01	4867	X	2951	-0-	-1916	-0-	356	1	2576	2	Y	17	60	1			5
							19	9									

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	349	1	1532	2	N	-0-					63
09	1050	N	325	-0-	-725	-0-	325	1			N	-0-					63
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	21	1	1186	2	N	-0-					63
*11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					63
*12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	1			Y	-0-					63
*01	1209	N	40	-0-	-1169	-0-	40	1			Y	-0-					63

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2	2	8			-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	181	1			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	398	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	404	1	1919	2	N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	403	1	379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

08	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	74	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3298	-0-	-872	-0-	57	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2661	-0-	-1648	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2203	-0-	-1937	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	809	-0-	-3376	-0-	809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	3732	-0-	-5134	-0-	197	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6355	-0-	-2015	-0-	208	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	344	1	6843	2	N	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	787	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	137	1	7034	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7129	-0-	-63	-0-	145	1	6984	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	696	-0-	-1195	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	140	1	4580	3	N	52	2	8			67
							57	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	164	1	3682	3	N	-0-					67
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	104	1	4002	3	N	-0-					67
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	141	1	2420	3	N	-0-					67
12	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	225	1	2695	3	N	-0-					67
01	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	211	1	2293	3	N	12					79
							13	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5671	-0-	-1304	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5105	-0-	-1435	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5328	-0-	-1988	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5636	-0-	-1444	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6316	-0-	-1000	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	103	1	18516	2	N	-0-					-0-
09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	96	1	17241	2	N	-0-					-0-
10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	99	1	17861	2	N	-0-					-0-
11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	93	1	16788	2	N	-0-					-0-
12	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	96	1	17379	2	N	-0-					-0-
*01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	91	1	16475	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7687	2	6	9	N	5					11
09	7590	X	7308	-0-	-282	-0-	7306	2	2	9	N	2					13
10	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7534	2	3	9	N	3	6	1			10
11	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6506	2	7	9	N	6	11	1			5
*12	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	6570	2	9	9	N	8					13
01	7688	X	6783	-0-	-905	-0-	6779	2	4	9	N	4	5	1			12

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

08	7874	X	5757	-0-	-2117	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7059	-0-	-3591	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7070	-0-	-4183	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

08	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

08	9052	X	8387	-0-	-665	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8237	-0-	-523	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8315	-0-	-737	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7783	-0-	-857	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7985	-0-	-912	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7745	-0-	-780	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10435	-0-	-632	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10040	-0-	-520	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10261	-0-	-372	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9825	-0-	-465	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9879	-0-	-568	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1764	-0-	-1646	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2130	-0-	-1080	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2275	-0-	-1042	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10		35 X	19	-0-	-16	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8178	-0-	-2052	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8058	-0-	-1242	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8060	-0-	-580	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8550	-0-	-161	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
*01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	1680	X	383	-0-	-1297	-0-	383	1			N	-0-					-0-
10	1736	X	338	-0-	-1398	-0-	90	1	248	2	N	-0-					-0-
11	480	X	69	-0-	-411	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	5867	-0-	-2658	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7750	-0-	-170	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7774	-0-	-224	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7467	-0-	-810	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
*01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	362	-0-	-4226	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	4440	X	351	-0-	-4089	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	4464	X	362	-0-	-4102	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	351	-0-	-2619	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
01	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6909	-0-	-872	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6915	-0-	-615	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6757	-0-	-1024	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6451	-0-	-1051	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	284	1	5528	2	N	-0-					-0-
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	159	1	6252	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4337	-0-	-1491	-0-	178	1	4159	2	N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6243	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	212	1	5435	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4413	-0-	-1601	-0-	227	1	4186	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	4931	-0-	-2292	-0-	171	1	4760	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	205	1	6014	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6720	-0-	-441	-0-	197	1	6523	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	220	1	5944	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	232	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	172	1	6086	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3750	-0-	-621	-0-	200	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	104	1	3811	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	118	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3811	-0-	-149	-0-	117	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	1638	-0-	-2423	-0-	101	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2257	-0-	-1897	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CARTER				WELL #: A 1H	RRCID -> 226200						COMPL. DATE 06/21/2006					TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478
08	26689	X	5666	-0-	-21023	-0-	250	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	159	1	5804	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4065	-0-	-2569	-0-	183	1	3882	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5109	-0-	-1311	-0-	154	1	4955	2	N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	176	1	6473	2	N	-0-					-0-
*01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	176	1	6099	2	N	-0-					-0-
	MISSION "D" UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 226206						COMPL. DATE 12/12/2006					TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083
08	4774	X	301	-0-	-4473	-0-	107	1	194	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	16	-0-	-4604	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	486	-0-	-3420	-0-	53	1	433	2	N	-0-					-0-
*01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	189	1	4674	2	N	-0-					-0-
	FLO'S CHILI PEPPER				WELL #: 1H	RRCID -> 226542						COMPL. DATE 10/04/2006					TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953
08	8060	X	6335	-0-	-1725	-0-	6328	2	7	9	N	6					128
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8307	2	13	9	N	12					140
10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					140
11	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-					140
12	8060	X	8001	-0-	-59	-0-	8001	2			N	-0-					140
01	8060	X	7574	-0-	-486	-0-	7456	2	118	9	N	107	187	1			60
	MERCANTILE "A"				WELL #: 2H	RRCID -> 226708						COMPL. DATE 12/14/2006					TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	413	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	391	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	476	1	5065	2	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	157	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
	ISBELL UNIT				WELL #: 2D	RRCID -> 226773						COMPL. DATE 11/22/2006					TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11421	X	4687	-0-	-6734	-0-	198	1	4450	2	Y	35	10	8			64
							39	9									
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	159	1	3354	2	Y	-0-					64
10	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	186	1	5073	2	Y	-0-					64
11	5670	X	4126	-0-	-1544	-0-	258	1	3868	2	Y	-0-					64
12	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	202	1	5272	2	Y	38					102
							42	9									
*01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	275	1	5301	2	Y	16	89	1			29
							18	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4443	-0-	-1912	-0-	136	1	4267	2	N	36	3	8			102
							40	9									
09	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	124	1	5066	2	N	-0-					102
10	6045	X	3683	-0-	-2362	-0-	132	1	3551	2	N	-0-					102
11	4290	X	4194	-0-	-96	-0-	171	1	4023	2	N	-0-					102
12	5363	X	4731	-0-	-632	-0-	235	1	4465	2	N	28					130
							31	9									
*01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	248	1	6485	2	N	-0-					130

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	265	1	13372	2	N	-0-					-0-
09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	155	1	13459	2	N	-0-					-0-
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	144	1	13721	2	N	-0-					-0-
11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	202	1	9972	2	N	-0-					-0-
12	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	184	1	10576	2	N	-0-					-0-
*01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	159	1	11077	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2889	-0-	-490	-0-	2879	2	10	9	N	9	9	8			87
09	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					87
10	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-					87
11	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	2090	2			N	-0-					87
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					87
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	3801	-0-	-2089	-0-	425	1	3369	2	N	6	6	8			133
							7	9									
09	5700	X	4428	-0-	-1272	-0-	483	1	3945	2	N	-0-					133
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	493	1	4646	2	N	-0-					133
11	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	322	1	4570	2	N	-0-					133
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	339	1	5023	2	N	90					223
							99	9									
*01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	316	1	5033	2	N	-0-					223

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	318	1	1307	2	N	-0-					22
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	308	1	1619	2	N	-0-					22
10	3100	N	4605	-0-	1505	1505	364	1	4241	2	N	-0-					22
11	3000	N	3996	-0-	996	2501	339	1	3657	2	N	-0-					22
12	3100	N	4134	-0-	1034	3535	360	1	3774	2	N	-0-					22
*01	6845	X	3310	-0-	-3535	-0-	332	1	2978	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

08	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					55
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					55
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					55
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					55
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5635	2	33	9	N	30					85
*01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					85

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	354	1	4593	2	N	39					136
							43	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	546	1	4271	2	N	-0-					136
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	555	1	5239	2	N	-0-					136
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	485	1	4526	2	N	-0-					136
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	202	1	5122	2	N	28					164
							31	9									
*01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	203	1	4792	2	N	-0-					164

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7581	X	3347	-0-	-4234	-0-	3347	2			Y	-0-					4
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					4
10	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			Y	-0-					4
11	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2974	2	10	9	Y	9					13
12	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			Y	-0-					13
01	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	2911	2	13	9	Y	12					25

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3185	-0-	85	85	3183	2	2	9	N	2					4
09	3000	N	3034	-0-	34	119	3034	2			N	-0-					4
10	2821	N	2401	-0-	-420	-0-	2400	2	1	9	N	1	2	1			3
11	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2535	2	3	9	N	3	4	1			2
*12	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2561	2	2	9	N	2					4
01	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	2565	2	2	9	N	2	2	1			4

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6878	-0-	-1492	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7353	-0-	-831	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5946	-0-	-1432	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
*01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6345	-0-	-1901	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5366	-0-	-2374	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5660	-0-	-2121	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6878	-0-	-903	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	9435	-0-	-1911	-0-	118	1	9317	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	7343	-0-	-3637	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9110	-0-	-2236	-0-	203	1	8907	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9823	-0-	-1157	-0-	285	1	9538	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10799	-0-	-547	-0-	245	1	10554	2	N	-0-					-0-
*01	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	225	1	10377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	N	-0-					74
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	2	N	-0-					74
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	165	1	4054	2	N	49					123
							54	9									
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	138	1	1189	2	N	-0-					123
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	457	1	3291	2	N	-0-					123
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	400	1	2632	2	N	-0-					123

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

08	3565	X	2708	-0-	-857	-0-	334	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1941	-0-	-1509	-0-	501	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	358	1	2040	2	N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	578	1	2646	2	N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	727	1	3632	2	N	-0-					-0-
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	718	1	3268	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

08	3906	X	3170	-0-	-736	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2645	-0-	-925	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2471	-0-	-1156	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

08	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5042	-0-	-228	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4581	-0-	-519	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	2714	-0-	-2680	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4896	-0-	-1118	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4792	-0-	-1222	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13757	X	5254	-0-	-8503	-0-	5254	2			Y	-0-					42
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					42
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					42
11	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4678	2			Y	-0-					42
12	5239	X	4315	-0-	-924	-0-	4235	2	80	9	Y	73	55	1			60
01	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	2			Y	-0-					60

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3	1	3471	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7540	-0-	-440	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8009	-0-	-113	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2990	-0-	-1598	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3831	-0-	-1935	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	5490	-0-	-2818	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	5749	-0-	-2559	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

08	3162	X	710	-0-	-2452	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	619	-0-	-2543	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1335	-0-	-1725	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1379	-0-	-1721	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-
12	3011	N	2885	-0-	-126	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	940	-0-	-3245	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*01	4185	X	760	-0-	-3425	-0-	758	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	326	1	977	2	N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	227	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	621	-0-	-588	-0-	78	1	543	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	4	4	8			-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

08	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3487	-0-	-953	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3125	-0-	-1315	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3387	-0-	-984	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3153	-0-	-691	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6999	X	3069	-0-	-3930	-0-	3051	2	18	9	Y	16	89	1			35
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	Y	12					47
10	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	1779	2			Y	-0-					47
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					47
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					47
*01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					47

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24673	X	8127	-0-	-16546	-0-	8127	2			Y	-0-					71
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					71
10	8649	X	7531	-0-	-1118	-0-	7531	2			Y	-0-					71
11	8370	X	7077	-0-	-1293	-0-	1	1	7067	2	Y	8					79
							9	9									
12	8153	X	7590	-0-	-563	-0-	7580	2	10	9	Y	9					88
01	8122	X	7451	-0-	-671	-0-	7451	2			Y	-0-					88

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	N	1	1	1			1
11	480	N	84	-0-	-396	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	2011	-0-	-3879	-0-	243	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	164	-0-	-5536	-0-	164	1			N	-0-					-0-
10	5890	X	2689	-0-	-3201	-0-	200	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3175	-0-	-2015	-0-	326	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	384	1	7175	2	N	-0-					-0-
*01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	360	1	5829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	225	1	5767	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	365	-0-	-5125	-0-	203	1	162	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	1441	-0-	-4169	-0-	158	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2959	-0-	-2838	-0-	306	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	2734	-0-	-3063	-0-	302	1	2432	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

08	11012	X	3208	-0-	-7804	-0-	108	1	3096	2	Y	4					41
							4	9									
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	107	1	5832	2	Y	10					51
							11	9									
10	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	89	1	5233	2	Y	7	39	1			19
							8	9									
11	6210	X	4743	-0-	-1467	-0-	95	1	4645	2	Y	3					22
							3	9									
12	6138	X	211	-0-	-5927	-0-	211	1			Y	-0-					22
01	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	81	1	5240	2	Y	16	32	1			6
							18	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

08	3596	X	1489	-0-	-2107	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
*01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

08	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	4374	2	3	9	N	3					7
09	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	4454	2	1	9	N	1					8
10	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4509	2	2	9	N	2	4	1			6
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4315	2	4	9	N	4	7	1			3
*12	4619	X	3727	-0-	-892	-0-	3721	2	6	9	N	5					8
*01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4657	2	3	9	N	3	3	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	254	1	2587	2	N	163	186	1	2	8	32
							179	9									
09	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	239	1	2471	2	N	-0-					32
10	3503	X	2012	-0-	-1491	-0-	205	1	1807	2	N	-0-					32
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	297	1	3443	2	N	-0-					32
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	261	1	4142	2	N	127					159
							140	9									
01	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	296	1	2165	2	N	71	184	1			46
							78	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	4040	-0-	-2594	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2200	-0-	-3800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3280	-0-	-620	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2704	-0-	-1326	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3223	-0-	-767	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
12	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4494	-0-	-1830	-0-	4483	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5190	X	3936	-0-	-1254	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4450	-0-	-913	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5626	-0-	-1504	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5486	-0-	-1644	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	2875	-0-	-2178	-0-	203	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	1603	-0-	-3287	-0-	133	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	371	1	5798	2	N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	34	1	6450	2	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	17	1	7236	2	N	-0-					-0-
*01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	3	1	6755	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6794	-0-	-832	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7062	-0-	-138	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6131	-0-	-1154	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	X	624	-0-	-1293	-0-	621	2	3	9	Y	3	5	1			3
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					4
10	930	X	588	-0-	-342	-0-	586	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	900	X	555	-0-	-345	-0-	553	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	Y	4	3	1			5
*01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	Y	11	9	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	224	1	2082	2	Y	4					17
							4	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2988	2	Y	6					23
							7	9									
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	151	1	3449	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	166	1	2375	2	Y	2					12
							2	9									
12	3255	X	2575	-0-	-680	-0-	151	1	2424	2	Y	-0-					12
01	3596	X	2618	-0-	-978	-0-	137	1	2464	2	Y	15	21	1			6
							17	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

08	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	4121	2	15	9	N	14					94
09	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4094	2	3	9	N	3					97
10	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2			N	-0-					97
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					97
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					97
*01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					97

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

08	5381	X	1816	-0-	-3565	-0-	309	1	1494	2	Y	12					36
							13	9									
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	304	1	1783	2	Y	5					41
							6	9									
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1833	2	Y	47	41	1			47
							52	9									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1576	2	Y	16					63
							18	9									
12	2170	X	546	-0-	-1624	-0-	348	1	198	2	Y	-0-					63
01	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	378	1	1664	2	Y	48	77	1			34
							53	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21060	X	6909	-0-	-14151	-0-	6896	2	13	9	Y	12					172
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6886	2	6	9	Y	5					177
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8050	2	53	9	Y	48	142	1			83
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7492	2	17	9	Y	15					98
12	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-					98
01	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7510	2	54	9	Y	49	103	1			44

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	482	-0-	-2728	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	64	-0-	-416	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5869	-0-	2769	4580	5869	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4899	-0-	1899	6479	4899	2			N	-0-					-0-
12	10864	X	4385	-0-	-6479	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	261	1	4116	2	N	3	3	8			133
							3	9									
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	255	1	4668	2	N	-0-					133
10	4185	X	2738	-0-	-1447	-0-	254	1	2484	2	N	-0-					133
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	354	1	3862	2	N	-0-					133
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	340	1	3622	2	N	35					168
							39	9									
01	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	400	1	3224	2	N	-0-					168

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2772	2	11	9	N	10					230
09	2940	X	2407	-0-	-533	-0-	2401	2	6	9	N	5					235
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					235
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					235
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					235
01	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					235

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	989	-0-	-8931	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	5775	-0-	-3463	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	5289	-0-	-3949	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2473	-0-	-1337	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
*01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	370	-0-	-808	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	262	-0-	-878	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	121	-0-	-1057	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	530	-0-	-610	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	269	-0-	-103	-0-	268	1	1	9	N	1	1	8			-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2018 - PLUGGED 09/20/18

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	N	2					3
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					4
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	577	2	2	9	N	2	3	1			2
*12	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	1322	2	2	9	N	2					4
01	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1352	2	1	9	N	1	2	1			3

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	384	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	330	1	3632	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	2117	-0-	-2936	-0-	259	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	119	-0-	-4441	-0-	119	1			N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	379	1	4263	2	N	-0-					-0-
*01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	406	1	4414	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3117	2	2	9	N	2					5
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					5
10	3348	X	2885	-0-	-463	-0-	2884	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2509	2	2	9	N	2	4	1			2
*12	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	2	3	9	N	3					5
01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2654	2	1	9	N	1	2	1			4

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4864	2	4	9	N	4					9
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1	9	N	1					10
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8469	2	3	9	N	3	5	1			8
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6750	2	9	9	N	8	12	1			4
*12	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3689	2	6	9	N	5					9
01	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3537	2	3	9	N	3	4	1			8

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					3
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					3
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-	1	1			2
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	3	1			1
*12	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	1742	2	2	9	N	2					3
01	2263	N	1616	-0-	-647	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	1			3

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	269	1	11232	2	N	-0-					-0-
09	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	269	1	14960	2	N	-0-					-0-
10	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	278	1	14875	2	N	-0-					-0-
11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	297	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	319	1	12850	2	N	-0-					-0-
*01	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	313	1	15326	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7522	-0-	-488	-0-	245	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6696	-0-	-1147	-0-	241	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	217	1	6244	2	N	-0-					-0-
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	273	1	7898	2	N	-0-					-0-
*01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	258	1	7854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	18	-0-	-3206	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	3120	X	69	-0-	-3051	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4575	-0-	-915	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4107	-0-	-1566	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3482	-0-	-1633	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	6521	2	4	9	N	4					9
09	7650	X	5968	-0-	-1682	-0-	5966	2	2	9	N	2					11
10	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	5609	2	2	9	N	2	5	1			8
11	6720	X	5095	-0-	-1625	-0-	5089	2	6	9	N	5	9	1			4
*12	6944	X	5071	-0-	-1873	-0-	5064	2	7	9	N	6					10
01	6510	X	5019	-0-	-1491	-0-	5016	2	3	9	N	3	4	1			9

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	362	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7738	-0-	-1322	-0-	341	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6564	-0-	-1992	-0-	362	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7572	-0-	-708	-0-	351	1	7221	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6364	-0-	-1634	-0-	362	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	5317	-0-	-2681	-0-	362	1	4955	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9997	-0-	-953	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11205	-0-	-296	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10663	-0-	-838	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					3
09	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2599	2	1	9	N	1					4
10	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3098	2	1	9	N	1	2	1			3
11	3180	X	1306	-0-	-1874	-0-	1305	2	1	9	N	1	3	1			1
*12	2728	X	1259	-0-	-1469	-0-	1255	2	4	9	N	4					5
01	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	2346	2	2	9	N	2	2	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	955	2	1	9	N	1					2
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1					3
10	1333	N	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-	1	1			2
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	779	2	52	9	N	47	24	1			25
*12	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	2	1	9	N	1					26
*01	3100	N	1139	-0-	-1961	1903	1138	2	1	9	N	1	11	1			16

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5571	-0-	-1869	-0-	25	1	5546	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6095	-0-	-985	-0-	176	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	3631	-0-	-3344	-0-	124	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5888	-0-	-862	-0-	195	1	5693	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5890	-0-	-1085	-0-	165	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	195	1	5353	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2105	-0-	-1495	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2282	-0-	-2058	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2488	-0-	-1852	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3248	-0-	-534	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4004	-0-	-1638	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	179	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	184	1	4909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4602	-0-	-1040	-0-	154	1	4448	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	168	1	5129	2	N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					201
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					201
10	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2			N	-0-					201
11	5070	X	4339	-0-	-731	-0-	4339	2			N	-0-					201
12	5239	X	4167	-0-	-1072	-0-	4167	2			N	-0-					201
01	5239	X	4399	-0-	-840	-0-	4399	2			N	-0-					201

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

08	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5392	-0-	-788	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5221	-0-	-1165	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5076	-0-	-1104	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4749	-0-	-831	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

08	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7598	-0-	-232	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7675	-0-	-416	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7428	-0-	-372	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

08	16511	X	5507	-0-	-11004	-0-	5507	2			Y	-0-					48
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					48
10	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5588	2			Y	-0-					48
11	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5100	2			Y	-0-					48
12	5642	X	5401	-0-	-241	-0-	5383	2	18	9	Y	16					64
01	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2			Y	-0-					64

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					2
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1	1	1			2
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	2	1			1
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	10342	-0-	-2182	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10236	-0-	-552	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10157	-0-	-163	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9807	-0-	-547	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					4
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	N	1	2	1			3
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	2	10	9	N	9	4	1			8
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3					11
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	5	1			7

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	691	-0-	-642	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	780	N	459	-0-	-321	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	224	-0-	-1667	-0-	62	1	162	2	Y	-0-					39
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

08	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					150
09	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					150
10	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4697	2	48	9	N	44					194
11	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	4408	2			N	-0-					194
12	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			N	-0-					194
01	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			N	-0-					194

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

08	5487	X	5266	-0-	-221	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

08	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6153	-0-	-327	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6195	-0-	-594	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	495	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5246	-0-	2246	2246	373	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4194	-0-	1094	3340	425	1	3769	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1430	-0-	-1570	1770	512	1	918	2	N	-0-					-0-
12	3741	X	1971	-0-	-1770	-0-	551	1	1420	2	N	-0-					-0-
*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	567	1	2969	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	248	1	3128	2	N	-0-			-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	215	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	1875	-0-	-1504	-0-	99	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	24	-0-	-3246	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3756	-0-	-1018	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
10	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
11	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	4036	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	400	1	2004	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	963	-0-	-1527	-0-	173	1	790	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	115	1	4896	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	112	1	4418	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	109	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	81	1	4196	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	72	1	4210	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4058	-0-	-964	-0-	76	1	3982	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	158	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	152	1	2611	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	154	1	2463	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	155	1	2387	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	160	1	2411	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2107	-0-	-497	-0-	120	1	1987	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
*01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5768	-0-	-649	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4167	-0-	-1203	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3727	-0-	-1822	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3447	-0-	-1563	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3523	-0-	-1654	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3670	-0-	-1507	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12458	X	4167	-0-	-8291	-0-	4167	2			Y	-0-					7
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					7
10	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					7
11	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	3572	2	10	9	Y	9					16
12	4216	X	3757	-0-	-459	-0-	3757	2			Y	-0-					16
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3813	2	17	9	Y	15					31

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7443	-0-	-927	-0-	41	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	39	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6932	-0-	-880	-0-	38	1	6894	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6193	-0-	-1367	-0-	34	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6319	-0-	-1276	-0-	35	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6151	-0-	-1289	-0-	34	1	6117	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	4247	2	3	9	N	3					7
09	4770	X	3788	-0-	-982	-0-	3787	2	1	9	N	1					8
10	4650	X	2386	-0-	-2264	-0-	2386	2			N	-0-	3	1			5
11	4110	X	744	-0-	-3366	-0-	744	2			N	-0-	4	1			1
*12	4247	X	2469	-0-	-1778	-0-	2460	2	9	9	N	8					9
01	4247	X	3382	-0-	-865	-0-	3379	2	3	9	N	3	4	1			8

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	876	-0-	-860	-0-	400	1	476	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	421	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	1			N	-0-					-0-
11	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	1550	N	834	-0-	-716	-0-	408	1	426	2	N	-0-					-0-
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	471	1	763	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

08	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5297	-0-	-252	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

08	21214	X	7664	-0-	-13550	-0-	7664	2			Y	-0-					10
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					10
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	2			Y	-0-					10
11	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	7226	2	22	9	Y	20					30
12	7657	X	7411	-0-	-246	-0-	7411	2			Y	-0-					30
01	7657	X	7338	-0-	-319	-0-	7308	2	30	9	Y	27					57

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

08	9744	X	3351	-0-	-6393	-0-	3351	2			Y	-0-					37
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					37
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3151	2	9	9	Y	8					45
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2			Y	-0-					45
12	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			Y	-0-					45
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3152	2	33	9	Y	30	60	1			15

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

08	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1955	-0-	-2755	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1109	-0-	-3758	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	970	-0-	-3320	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1497	-0-	-2347	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	711	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

08	7161	X	5945	-0-	-1216	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	3253	-0-	-3677	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	3875	-0-	-2883	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	4123	-0-	-2417	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	4457	-0-	-1495	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	189	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	154	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4145	-0-	-784	-0-	170	1	3975	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	189	1	4243	2	N	-0-					-0-
*01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	223	1	4701	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6272	-0-	-796	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5607	-0-	-1203	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6575	-0-	-59	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

08	8773	X	7295	-0-	-1478	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7347	-0-	-483	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7248	-0-	-192	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6931	-0-	-269	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6153	-0-	-1442	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

08	1953	X	615	-0-	-1338	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	339	-0-	-2571	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	99	-0-	-2908	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	3	-0-	-1299	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
09	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
*01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

08	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4441	-0-	-2639	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4642	-0-	-2333	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3911	-0-	-2629	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4770	-0-	-1802	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4173	-0-	-1686	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5239	-0-	-1031	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5800	-0-	-1454	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5779	-0-	-1475	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3719	-0-	619	2451	199	1	3520	2	N	-0-					-0-
09	6381	X	3930	-0-	-2451	-0-	163	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	193	1	4532	2	N	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	186	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5871	-0-	-399	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	504	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	524	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3462	-0-	362	362	558	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2907	-0-	-93	269	467	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2851	-0-	-249	20	554	1	2297	2	N	-0-					-0-
*01	2924	X	2904	-0-	-20	-0-	583	1	2321	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1225	-0-	-475	1602	1224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3000	N	1459	-0-	-1541	61	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17136	X	5726	-0-	-11410	-0-	5726	2			Y	-0-					96
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			Y	-0-					96
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			Y	-0-					96
11	5610	X	5548	-0-	-62	-0-	5548	2			Y	-0-					96
12	5952	X	5768	-0-	-184	-0-	5768	2			Y	-0-					96
01	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	5663	2			Y	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

08	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8573	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	7515	-0-	-1485	-0-	2	1	7513	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8556	-0-	-744	-0-	8556	2			N	-0-			-0-
11	8790	X	7693	-0-	-1097	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
12	8990	X	7935	-0-	-1055	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

08	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4886	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

08	7626	X	6835	-0-	-791	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6341	-0-	-1039	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	6986	-0-	-640	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	6871	-0-	-166	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	6807	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1225	2	N	-0-			-0-
09	810	N	305	-0-	-505	-0-	206	1	99	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	126	-0-	-1579	-0-	126	1			N	-0-			-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

08	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6249	-0-	-741	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5904	-0-	-1257	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	5757	-0-	-1173	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
*01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13144	-0-	-1178	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
11	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
12	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14043	-0-	-620	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7052	-0-	-450	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7226	-0-	-28	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7591	-0-	-449	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7231	-0-	-767	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	8386	-0-	-3344	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10740	-0-	-606	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
11	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
*01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	408	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	364	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	392	1	3240	2	N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	412	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	410	1	3769	2	N	-0-					-0-
*01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	417	1	3633	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1100	-0-	-910	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	58	-0-	-2422	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

08	4495 X	3844	-0-	-651	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3376	-0-	-644	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	4037	-0-	-86	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	195	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	172	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	167	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	169	1	3633	2	N	-0-					-0-
*01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	177	1	3565	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

08	12897 X	4404	-0-	-8493	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	4228	-0-	-360	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
11	4380 X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	4392	-0-	-10	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4298	-0-	-104	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

08	18420 X	6232	-0-	-12188	-0-	6232	2			Y	-0-					46
09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					46
10	6355 X	5785	-0-	-570	-0-	5785	2			Y	-0-					46
11	6030 X	5355	-0-	-675	-0-	5355	2			Y	-0-					46
12	6231 X	5391	-0-	-840	-0-	5391	2			Y	-0-					46
01	6231 X	5250	-0-	-981	-0-	5250	2			Y	-0-					46

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

08	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3236	-0-	-454	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	2089	-0-	-3011	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	5200	-0-	-70	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	5104	-0-	-2801	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5010	-0-	-2640	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4607	-0-	-2863	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	907	-0-	-6595	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5019	-0-	-3444	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2496	-0-	2496	5994	134	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	6318	324	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		399	-0-	399	6717	399	1			N	-0-					-0-
11	6945	X	228	-0-	-6717	-0-	228	1			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
*01	1736	X	640	-0-	-1096	-0-	398	1	241	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9510	-0-	-100	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9395	-0-	-463	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9305	-0-	-553	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4871	-0-	-859	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5021	-0-	-900	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3856	-0-	-1383	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	271	1	4146	2	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	285	1	3767	2	N	-0-					-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	294	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	282	1	3803	2	N	-0-					-0-
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	250	1	3444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5780	-0-	-580	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7167	-0-	-1079	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6674	-0-	-1107	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11035	-0-	-635	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
*01	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11112	-0-	-637	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10668	-0-	-702	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10178	-0-	-1354	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10297	-0-	-801	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9320	-0-	-1778	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2161	-0-	-1349	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2407	-0-	-879	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4780	-0-	-1141	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5310	-0-	-420	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4729	-0-	-911	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4746	-0-	-741	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
*01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	2214	-0-	-3614	-0-	244	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	302	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	2621	-0-	-3207	-0-	206	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	485	-0-	-5155	-0-	171	1	314	2	N	-0-					-0-
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	253	1	10017	2	N	-0-					-0-
*01	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	143	1	11292	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	8466	-0-	-3190	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	7012	-0-	-4268	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9628	-0-	-1935	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
12	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
*01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3095	-0-	-842	-0-	144	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	261	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	234	1	4409	2	N	-0-					-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	221	1	4520	2	N	-0-					-0-
*01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	235	1	4074	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3807	-0-	-1773	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4127	-0-	-1273	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4210	-0-	-2114	-0-	63	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4841	-0-	-1189	-0-	81	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	459	1	5630	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4508	-0-	-412	-0-	298	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	138	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	184	1	5624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6012	-0-	-560	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5632	-0-	-728	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6065	-0-	-507	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

08	11718	X	11324	-0-	-394	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11081	-0-	-259	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10517	-0-	-1046	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9026	-0-	-1984	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9095	-0-	-2344	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9385	-0-	-2054	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

08	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4253	-0-	-1537	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3876	-0-	-1332	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3727	-0-	-1605	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

08	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6785	-0-	-805	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6197	-0-	-1646	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6552	-0-	-858	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7039	-0-	-587	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6870	-0-	-756	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7046	-0-	-514	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	13190	-0-	-250	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12329	-0-	-1559	-0-	13	1	12316	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	10252	-0-	-3188	-0-	47	1	10205	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13470	-0-	-418	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	10884	-0-	-3004	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

08	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13877	-0-	-1363	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14259	-0-	-1489	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13636	-0-	-2112	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

08	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3937	-0-	-1333	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4345	-0-	-485	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

08	6572	X	4765	-0-	-1807	-0-	132	1	4633	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	2658	-0-	-3672	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1414	-0-	-5003	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	78	-0-	-6102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	928	-0-	-5272	-0-	8	1	920	2	N	-0-					-0-
*01	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	371	1	13719	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

08	7192	X	6722	-0-	-470	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6105	-0-	-622	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	46	1	11038	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	8483	-0-	-3307	-0-	89	1	8394	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	11269	-0-	-914	-0-	31	1	11238	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	6632	-0-	-4768	-0-	126	1	6506	2	N	-0-			-0-
12	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	9207	-0-	-2077	-0-	31	1	9176	2	N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8544	-0-	-66	-0-	8544	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	8282	-0-	-1018	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	9081	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	362	1	4127	2	N	-0-			-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	351	1	3076	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	2221	-0-	-2553	-0-	362	1	1859	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	351	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	362	1	5265	2	N	-0-			-0-
*01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	362	1	4332	2	N	-0-			-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4363	-0-	-659	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	3			N	-0-			-0-
09	8340	X	7952	-0-	-388	-0-	7952	3			N	-0-			-0-
10	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	8126	3			N	-0-			-0-
11	8220	X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3			N	-0-			-0-
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-			-0-
01	8277	X	8104	-0-	-173	-0-	8104	3			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	4950	-0-	-785	-0-	4950	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6373	-0-	-1129	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6377	-0-	-883	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	4975	-0-	-4077	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	6584	-0-	-2468	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	2	3	9	N	3					5
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1					6
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4441	2	2	9	N	2	3	1			5
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3758	2	4	9	N	4	6	1			3
*12	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3216	2	3	9	N	3					6
01	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3214	2	1	9	N	1	2	1			5

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7965	X	2800	-0-	-5165	-0-	2791	2	9	9	Y	8					25
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3929	2	12	9	Y	11					36
10	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	2			Y	-0-					36
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	2	Y	3					39
							3	9									
12	4061	X	2727	-0-	-1334	-0-	16	1	2711	2	Y	-0-					39
01	4061	X	2121	-0-	-1940	-0-	32	1	2075	2	Y	13	39	1			13
							14	9									

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	3			N	-0-					64
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	3			N	-0-					64
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					64
11	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2621	3			N	-0-					64
12	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2824	3			N	-0-					64
01	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6026	-0-	-1352	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6346	-0-	-877	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
*01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8245	2	7	9	N	6					12
09	7620	X	5173	-0-	-2447	-0-	5171	2	2	9	N	2					14
10	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	6726	2	2	9	N	2	6	1			10
11	7740	X	5648	-0-	-2092	-0-	5642	2	6	9	N	5	11	1			4
12	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	6961	2	9	9	N	8					12
01	7998	X	1922	-0-	-6076	-0-	1921	2	1	9	N	1	5	1			8

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4009	-0-	-703	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31742	2			N	-0-					-0-
09	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
10	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	29049	2			N	-0-					-0-
11	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-					-0-
12	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
*01	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9315	-0-	-105	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9770	-0-	-57	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9034	-0-	-476	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8805	-0-	-960	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1253	-0-	-2287	-0-	157	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	270	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	200	1	3206	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	206	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	186	1	3042	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5154	-0-	-2534	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6527	-0-	-313	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	3218	-0-	-3850	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4926	-0-	-1854	-0-	193	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5000	-0-	-1758	-0-	80	1	4920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	1579	-0-	-7442	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	3546	-0-	-5072	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	534	-0-	-7626	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	6176	-0-	-3031	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	6946	-0-	-2261	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
*01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20521	X	6882	-0-	-13639	-0-	6882	2			Y	-0-					32
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					32
10	7099	X	6505	-0-	-594	-0-	6498	2	7	9	Y	6					38
11	6870	X	5905	-0-	-965	-0-	5905	2			Y	-0-					38
12	7099	X	6280	-0-	-819	-0-	6280	2			Y	-0-					38
01	6882	X	6694	-0-	-188	-0-	6672	2	22	9	Y	20					58

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	313	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	332	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	310	1	1938	2	N	-0-					-0-
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	347	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	333	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	615	-0-	-1865	-0-	321	1	294	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1266	-0-	-966	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	423	1	555	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	451	-0-	-758	-0-	186	1	265	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	222	-0-	-2628	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	413	-0-	-2532	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	681	-0-	-2169	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	528	-0-	-2417	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1538	-0-	-1128	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3582	-0-	-603	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1893	-0-	-3067	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

08	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2325	-0-	-1209	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1253	-0-	-3397	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	960	-0-	-3690	-0-	960	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

08	14557	X	4838	-0-	-9719	-0-	4838	2			Y	-0-					47
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					47
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			Y	-0-					47
11	4860	X	4018	-0-	-842	-0-	4003	2	15	9	Y	14					61
12	5022	X	4290	-0-	-732	-0-	4289	2	1	9	Y	1					62
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			Y	-0-					62

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
*01	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

08	3100	N	8910	-0-	5810	5810	8910	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11748	-0-	8748	14558	11748	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8182	-0-	5082	19640	195	1	7987	2	N	-0-					-0-
11	27205	X	7565	-0-	-19640	-0-	103	1	7462	2	N	-0-					-0-
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	193	1	7510	2	N	-0-					-0-
*01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	218	1	7532	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

08	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1782	-0-	-760	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

08	6665	X	4980	-0-	-1685	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11924	-0-	-166	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11419	-0-	-1074	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10824	-0-	-1669	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

08	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	399	1	3077	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	339	1	2883	3	N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	326	1	3463	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	421	-0-	-2939	-0-	242	1	179	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3120	-0-	-352	-0-	296	1	2824	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2442	-0-	-1340	-0-	343	1	2099	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	45	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3918	-0-	918	918	2	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3546	-0-	446	1364	3546	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3826	-0-	726	2090	3826	2			N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

08	4650	X	4328	-0-	-322	-0-	24	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4313	-0-	-187	-0-	24	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	24	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	24	1	4319	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	45	1	8201	2	N	-0-					-0-
*01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	32	1	5809	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	9292	-0-	-308	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9606	-0-	-314	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9077	-0-	-583	-0-	9077	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	9035	3			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4118	-0-	1018	1018	69	1	4049	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3630	-0-	530	1548	68	1	3562	2	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2386	-0-	-1148	-0-	387	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	380	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1633	-0-	-1808	-0-	371	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	435	1	4212	2	N	-0-					-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	456	1	3306	2	N	-0-					-0-
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			N	-0-					-0-
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	11161	-0-	-179	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	10854	-0-	-957	-0-	10854	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	10595	-0-	-1216	-0-	10595	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

08	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	231	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4514	-0-	-1756	-0-	212	1	4302	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4738	-0-	-1741	-0-	252	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4442	-0-	-1828	-0-	249	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	294	1	4673	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	299	1	4345	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

08	8711	X	7623	-0-	-1088	-0-	7623	2			N	-0-					134
09	8430	X	8068	-0-	-362	-0-	8068	2			N	-0-					134
10	8618	X	8188	-0-	-430	-0-	8188	2			N	-0-					134
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8286	2	28	9	N	25					159
12	8339	X	8286	-0-	-53	-0-	8286	2			N	-0-					159
*01	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					159

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

08	7533	X	5191	-0-	-2342	-0-	190	1	5001	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4652	-0-	-1288	-0-	22	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	42	1	6021	2	N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1	1	5964	2	N	-0-					-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
*01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	256	1	5039	2	N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	52	1	3640	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1705	-0-	-1625	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	317	-0-	-3124	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	3441	X	271	-0-	-3170	-0-	229	1	41	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	1063	-0-	-3246	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3676	-0-	-524	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
*01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	981	-0-	-1065	-0-	163	1	818	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	491	-0-	-1489	-0-	133	1	358	2	N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	130	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	76	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	88	1	2384	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4710	-0-	-1552	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5240	-0-	-820	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3368	-0-	-1406	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*01	4774	X	3845	-0-	-929	-0-	3844	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1005	-0-	-2684	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	905	-0-	-2665	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1018	-0-	-2671	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	921	-0-	-2737	-0-	921	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

08	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

08	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2302	-0-	-1542	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2782	-0-	-698	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

08	21052	X	6827	-0-	-14225	-0-	6827	2			Y	-0-					10
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5791	2	39	9	Y	35					45
10	8804	X	6336	-0-	-2468	-0-	6336	2			Y	-0-					45
11	7110	X	5971	-0-	-1139	-0-	5947	2	24	9	Y	22					67
12	7099	X	6321	-0-	-778	-0-	6253	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	5963	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

08	23312	X	7335	-0-	-15977	-0-	7335	2			Y	-0-					78
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					78
10	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7235	2			Y	-0-					78
11	8070	X	6588	-0-	-1482	-0-	6588	2			Y	-0-					78
12	8339	X	7007	-0-	-1332	-0-	7005	2	2	9	Y	2					80
01	7626	X	6906	-0-	-720	-0-	6906	2			Y	-0-					80

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	1745	-0-	-3175	-0-	149	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	58	-0-	-5026	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	877	-0-	-4207	-0-	49	1	828	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

08	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

08	5053	X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3797	-0-	-1256	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3774	-0-	-1000	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2692	-0-	-1388	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3376	-0-	-974	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3552	-0-	-943	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3461	-0-	-1034	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	-0-					4
09	T. A.		3634	-0-	3634	3634	303	1	3331	2	Y	-0-					4
10	T. A.		3325	-0-	3325	6959	333	1	2992	2	Y	-0-					4
11	T. A.		5092	-0-	5092	12051	211	1	4874	2	Y	6					10
							7	9									
12	19367	X	7316	-0-	-12051	-0-	36	1	7270	2	Y	9					19
							10	9									
*01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	39	1	7135	2	Y	-0-					19

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	92	1	6103	2	N	-0-					-0-
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	57	1	6830	2	N	-0-					-0-
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	71	1	7061	2	N	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	82	1	6903	2	N	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	98	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6109	-0-	-339	-0-	112	1	5997	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3376	-0-	276	276	3376	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3000	-0-	-100	176	3000	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	31	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	19	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	18	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	362	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1209	-0-	-1221	-0-	351	1	858	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1016	-0-	-1495	-0-	362	1	654	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1983	-0-	-447	-0-	351	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	362	1	1568	2	N	-0-					-0-
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	362	1	1799	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	4434	-0-	-6	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
*01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	121	1	4128	2	N	-0-			-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	131	1	3962	2	N	-0-			-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	145	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	120	1	3913	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	1963	-0-	-2284	-0-	101	1	1862	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	119	1	3235	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

08	3100	N	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
09	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
10	2604	N	1532	-0-	-1072	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
11	2460	N	1694	-0-	-766	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
12	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

08	10230	X	7992	-0-	-2238	-0-	32	1	7960	2	N	-0-			-0-
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-			-0-
12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	9117	-0-	-679	-0-	9117	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	170	1	1728	2	N	-0-			-0-
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	136	1	4977	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4881	-0-	1781	1781	118	1	4763	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5250	-0-	2150	3931	111	1	5139	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

08	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	5870	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	5595	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5230	-0-	-530	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
*01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	145	1	2495	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	135	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	150	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	185	1	2064	2	N	-0-					-0-
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	184	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2690	-0-	-550	-0-	214	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1108	-0-	-2240	-0-	27	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	247	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	179	1	3629	2	N	-0-					-0-
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	154	1	3473	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7635	-0-	-1815	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8506	-0-	-1259	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8626	-0-	-1139	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10710	X	3782	-0-	-6928	-0-	147	1	3633	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	127	1	3259	2	Y	-0-					17
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	109	1	3256	2	Y	-0-					17
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	102	1	3535	2	Y	-0-					17
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	116	1	3494	2	Y	-0-					17
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	137	1	3512	2	Y	-0-					17

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5434	X	2382	-0-	-3052	-0-	282	1	2100	2	Y	-0-					49
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	269	1	1755	2	Y	-0-					49
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					49
11	2310	X	1784	-0-	-526	-0-	303	1	1481	2	Y	-0-					49
12	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	314	1	1659	2	Y	-0-					49
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	265	1	1516	2	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4708	-0-	-902	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9559	-0-	-1198	-0-	91	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8711	-0-	-1459	-0-	88	1	8623	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9506	-0-	-383	-0-	91	1	9415	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	88	1	8865	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8957	-0-	-653	-0-	91	1	8866	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	91	1	8588	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2374	-0-	-385	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11496	X	3546	-0-	-7950	-0-	57	1	3489	2	Y	-0-					36
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	54	1	4129	2	Y	-0-					36
10	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	80	1	3896	2	Y	-0-					36
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	87	1	3885	2	Y	-0-					36
12	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	85	1	4114	2	Y	-0-					36
*01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	75	1	4263	2	Y	-0-					36

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	362	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	351	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	362	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3329	-0-	-871	-0-	351	1	2978	2	N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	362	1	5407	2	N	-0-					-0-
*01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	362	1	5143	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	2	1	5169	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	159	-0-	-4911	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	4898	X	2222	-0-	-2676	-0-	107	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6528	X	2492	-0-	-4036	-0-	246	1	2246	3	Y	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	289	1	2412	3	Y	-0-					-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	290	1	2372	3	Y	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	354	1	4268	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	222	1	2639	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3903	-0-	-1057	-0-	212	1	3691	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13124	X	4508	-0-	-8616	-0-	4495	2	13	9	Y	12					31
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14					45
10	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	2			Y	-0-					45
11	4500	X	4204	-0-	-296	-0-	4198	2	6	9	Y	5					50
12	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	4298	2			Y	-0-					50
01	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4291	2	19	9	Y	17	49	1			18

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	349	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	61	1	9046	2	N	-0-					-0-
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	30	1	7109	2	N	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	1	1	7607	2	N	-0-					-0-
*01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	3	N	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	272	1	2677	3	N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	499	1	514	3	N	-0-					-0-
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	420	1	2645	3	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8586	-0-	-125	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8204	-0-	-226	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8101	-0-	-517	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7905	-0-	-682	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7915	-0-	-672	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5983	-0-	-1023	-0-	1	1	5982	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5446	-0-	-1334	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5428	-0-	-1423	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6213	-0-	-87	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3873	-0-	-2110	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6326	-0-	6326	6326	6326	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7643	-0-	7643	13969	7643	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7469	-0-	7469	21438	7469	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6862	-0-	6862	28300	6862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	206	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	199	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	207	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	213	1	4275	2	N	-0-					-0-
*01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	190	1	5449	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	192	1	2279	2	N	-0-					47
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	N	-0-					47
10	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	184	1	2169	2	N	-0-					47
11	2400	N	880	-0-	-1520	-0-	162	1	718	2	N	-0-					47
12	2542	N	949	-0-	-1593	-0-	169	1	780	2	N	-0-					47
01	2356	N	901	-0-	-1455	-0-	176	1	725	2	N	-0-					47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6683	X	2011	-0-	-4672	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					29
09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	-0-					29
10	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	106	1	1721	2	Y	-0-					29
11	2370	X	1776	-0-	-594	-0-	157	1	1619	2	Y	-0-					29
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	158	1	1744	2	Y	-0-					29
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	188	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	949	-0-	-641	-0-	129	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	146	1	976	2	N	-0-					-0-
11	990	N	159	-0-	-831	-0-	159	1			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	168	1	1035	2	N	-0-					-0-
*01	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	173	1	493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
09	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
10	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	134	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	7747	-0-	-747	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
11	8790	X	5525	-0-	-3265	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
12	9083	X	7282	-0-	-1801	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	6860	-0-	-2223	-0-	6860	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

08	7905	X	7399	-0-	-506	-0-	7399	2			N	-0-			-0-
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	7883	-0-	-22	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	6566	-0-	-1084	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	5527	-0-	-2378	-0-	67	1	5460	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	87	1	7171	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-			-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
10	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
11	6720	X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6907	-0-	-37	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	5864	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

08	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	45	1	4279	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	29	1	4506	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3905	-0-	-1255	-0-	53	1	3852	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3601	-0-	-1731	-0-	64	1	3537	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	48	1	4292	2	N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
11	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-			-0-
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
*01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7201	-0-	-1014	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7347	-0-	-393	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7145	-0-	-636	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7106	-0-	-424	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7275	-0-	-351	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7161	-0-	-434	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674																	
08	11625	X	127	-0-	-11498	-0-	90	1	37	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
10	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	9510	X	1165	-0-	-8345	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	98	1	11229	2	N	-0-					-0-
*01	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	1	1	12394	2	N	-0-					-0-
TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492																	
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6484	-0-	-398	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962																	
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	48	1	4365	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3087	-0-	-1222	-0-	45	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	2	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	1	1	3857	2	N	-0-					-0-
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322																	
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
*01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904																	
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508																	
08	15431	X	5459	-0-	-9972	-0-	5459	2			Y	-0-					14
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					14
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5373	2	3	9	Y	3					17
11	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4705	2	4	9	Y	4					21
12	5456	X	5077	-0-	-379	-0-	5077	2			Y	-0-					21
01	5456	X	5256	-0-	-200	-0-	5241	2	15	9	Y	14					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12990	X	4686	-0-	-8304	-0-	160	1	4526	2	Y	-0-					14
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4250	2	Y	-0-					14
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	161	1	5165	2	Y	3					17
							3	9									
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	159	1	5306	2	Y	4					21
							4	9									
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	153	1	5562	2	Y	-0-					21
01	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	140	1	4918	2	Y	14					35
							15	9									

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	1			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4256	-0-	-1665	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4190	-0-	-1731	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11405	-0-	-809	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9232	-0-	-2588	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	8300	-0-	-3914	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
11	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6099	-0-	-171	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6060	-0-	-419	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3706	2	N	-0-					130
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	171	1	3569	2	N	-0-					130
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	196	1	4001	2	N	-0-					130
11	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	191	1	3438	2	N	-0-					130
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	140	1	3779	2	N	1	89	1			42
							1	9									
01	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	109	1	3922	2	N	-0-					42

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	1			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	132	1	315	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10168	-0-	-1116	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9706	-0-	-884	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	8547	-0-	-2396	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10186	-0-	-224	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9869	-0-	-888	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9190	-0-	-978	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10542	-0-	-498	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10237	-0-	-803	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11338	-0-	-70	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11125	-0-	-97	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

08	3131	X	2396	-0-	-735	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

08	21289	X	7390	-0-	-13899	-0-	7390	2			Y	-0-					35
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					35
10	7192	X	5248	-0-	-1944	-0-	5248	2			Y	-0-					35
11	7140	X	3734	-0-	-3406	-0-	3734	2			Y	-0-					35
12	7378	X	4832	-0-	-2546	-0-	4831	2	1	9	Y	1					36
01	7378	X	2735	-0-	-4643	-0-	2735	2			Y	-0-					36

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9189	-0-	-1227	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843																	
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	68	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	68	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	45	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	48	1	2797	2	N	-0-					-0-
*01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	59	1	3082	2	N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276																	
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	N	4					15
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6461	2	2	9	N	2					17
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6809	2	2	9	N	2	7	1			12
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6497	2	9	9	N	8	14	1			6
*12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6530	2	8	9	N	7					13
*01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6304	2	4	9	N	4	5	1			12
WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340																	
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126																	
08	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
*01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660																	
08	8835	X	8182	-0-	-653	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7552	-0-	-938	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5382	-0-	-2926	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	24	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6575	-0-	-1609	-0-	6	1	6569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	301	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5398	-0-	-1592	-0-	238	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	316	1	7404	2	N	-0-					-0-
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	295	1	7413	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7506	-0-	-58	-0-	320	1	7186	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7514	-0-	-205	-0-	340	1	7174	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

08	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4982	-0-	-2128	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3757	-0-	-3590	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5706	-0-	-1404	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5812	-0-	-1132	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

08	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5773	-0-	-2537	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5344	-0-	-3088	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6403	-0-	-1367	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7564	X	4712	-0-	-2852	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

08	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5364	-0-	-1146	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4208	-0-	-2240	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4793	-0-	-1500	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	113	1	3182	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2085	-0-	-1759	-0-	112	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	174	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	117	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2679	-0-	-1165	-0-	166	1	2513	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

08	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1349	-0-	-1111	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
*01	2676	X	2671	-0-	-5	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5307	-0-	-753	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5423	-0-	-839	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5388	-0-	-874	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4817	-0-	-1197	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4666	-0-	-1286	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4917	-0-	-843	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5172	-0-	-222	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5296	X	1715	-0-	-3581	-0-	271 3	1 9	1441	3	Y	3	3	8			27
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	265 19	1 9	2020	3	Y	17					44
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	233	1	2081	3	Y	-0-					44
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	231	1	2365	3	Y	-0-					44
12	2852	X	614	-0-	-2238	-0-	174 39	1 9	401	3	Y	35					79
01	4340	X	1158	-0-	-3182	-0-	228 3	1 9	927	3	Y	3	68	1			14

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4730	-0-	-610	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4587	-0-	-633	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	1206	-0-	-2793	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	17	-0-	-6103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	2902	-0-	-3422	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9683	X	3498	-0-	-6185	-0-	3498	2			Y	-0-					17
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					17
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3448	2	3	9	Y	3					20
11	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			Y	-0-					20
12	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	2			Y	-0-					20
01	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3393	2	11	9	Y	10					30

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	4891	-0-	-3045	-0-	179	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7454	-0-	-226	-0-	83	1	7371	2	N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	9	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	10	1	6583	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7133	-0-	-555	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6276	-0-	-1412	-0-	49	1	6227	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13459	X	4408	-0-	-9051	-0-	4408	2			Y	-0-					21
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					21
10	4712	X	3694	-0-	-1018	-0-	3691	2	3	9	Y	3					24
11	4560	X	3795	-0-	-765	-0-	3795	2			Y	-0-					24
12	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	4157	2			Y	-0-					24
*01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4461	2	15	9	Y	14					38

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2572	2	3	9	N	3					70
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-					70
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3					73
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	N	33					106
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2552	2	24	9	N	22					128
01	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2477	2	10	9	N	9					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	211	-0-	211	211	211	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	27	-0-	27	238	27	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4194	-0-	-673	-0-	4192	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4169	-0-	-421	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7879	-0-	-708	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	11071	-0-	-4801	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13499	-0-	-1861	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14160	-0-	-1371	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14435	-0-	-385	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
12	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13857	-0-	-310	-0-	13857	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	241	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	169	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	165	1	6661	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6237	-0-	-1683	-0-	125	1	6112	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6291	-0-	-1893	-0-	115	1	6176	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	5984	-0-	-1921	-0-	84	1	5900	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6767	-0-	-193	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6752	-0-	-626	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5109	-0-	-2031	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7840	-0-	-230	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7783	-0-	-556	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7226	-0-	-754	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7487	-0-	-635	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2685	-0-	-1125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2776	-0-	-1099	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	21 9	1 9	2749	2	N	8					331
09	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	20 2	1 9	2683	2	N	2	177	1			156
10	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	24	1	3108	2	N	-0-					156
11	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	20 58	1 9	2664	2	N	53					209
12	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	22 79	1 9	2900	2	N	72	186	1			95
01	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	19 9	1 9	2515	2	N	8					103

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10233	-0-	-1454	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10690	-0-	-749	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9695	-0-	-835	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9308	-0-	-1387	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2907	-0-	-903	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2822	-0-	-1115	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
12	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11212	-0-	-723	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3380	-0-	280	717	3380	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3193	-0-	193	910	3193	2			N	-0-					-0-
12	4194	X	3284	-0-	-910	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

08	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7594	-0-	-26	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6470	-0-	-1404	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5990	-0-	-1884	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

08	7688	X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

08	5921	X	5868	-0-	-53	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5581	-0-	-89	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5825	-0-	-34	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

08	6293	X	4048	-0-	-2245	-0-	171	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	106	1	3884	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3872	-0-	-1026	-0-	100	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	117	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3074	-0-	-1111	-0-	172	1	2902	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	166	1	3421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	450	1	5121	2	N	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	397	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1830	-0-	-2076	-0-	357	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1511	-0-	-2269	-0-	408	1	1102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	423	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2988	-0-	-918	-0-	446	1	2542	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		14839	-0-	14839	31494	351	1	14488	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13091	-0-	13091	44585	349	1	12742	2	N	-0-					-0-
10	60233	X	15648	-0-	-44585	-0-	382	1	15266	2	N	-0-					-0-
11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	261	1	15155	2	N	-0-					-0-
12	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	205	1	17020	2	N	-0-					-0-
*01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	190	1	15678	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10031	X	3446	-0-	-6585	-0-	3446	2			Y	-0-					67
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					67
10	4371	X	3203	-0-	-1168	-0-	3203	2			Y	-0-					67
11	3480	X	2842	-0-	-638	-0-	2842	2			Y	-0-					67
12	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	3078	2			Y	-0-					67
*01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					67

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	161	-0-	-211	-0-	12	1	147	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	351	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	362	1	5435	2	N	-0-					-0-
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	304	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	816	-0-	-858	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7874	-0-	-736	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8286	-0-	-84	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7947	-0-	-237	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22552	X	7482	-0-	-15070	-0-	7482	2			Y	-0-					46
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					46
10	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7476	2			Y	-0-					46
11	7590	X	6990	-0-	-600	-0-	6990	2			Y	-0-					46
12	7502	X	6992	-0-	-510	-0-	6992	2			Y	-0-					46
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	6868	2			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	68	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	113	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	185	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4529	-0-	-1411	-0-	140	1	4389	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	29	1	5642	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	15	1	5125	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4096	-0-	-254	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

08	8804	X	5033	-0-	-3771	-0-	316	1	4717	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	5852	-0-	-2248	-0-	270	1	5582	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7083	-0-	-1163	-0-	146	1	6936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	94	1	9089	2	N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	61	1	9843	2	N	-0-					-0-
*01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	110	1	9160	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

08	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	5242	-0-	-4028	-0-	209	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6139	-0-	-3440	-0-	215	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	6583	-0-	-2387	-0-	108	1	6475	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6218	-0-	-2679	-0-	72	1	6146	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6764	-0-	-1978	-0-	30	1	6734	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

08	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	57	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	54	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5545	-0-	-872	-0-	57	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	60	1	5245	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5514	-0-	-407	-0-	14	1	5500	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4532	-0-	-1389	-0-	64	1	4468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	189	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	278	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	257	1	5370	2	N	-0-					-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	220	1	5337	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5133	-0-	-168	-0-	181	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5517	-0-	-125	-0-	187	1	5330	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2610	-0-	-583	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

08	5301	X	179	-0-	-5122	-0-	101	1	78	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	1520	-0-	-3610	-0-	145	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	168	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	1289	-0-	-3571	-0-	83	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3629	-0-	-1734	-0-	345	1	3284	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

08	7719	X	4439	-0-	-3280	-0-	477	1	3962	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	4582	-0-	-2888	-0-	509	1	4073	2	N	-0-					-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	511	1	7447	2	N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	385	1	4197	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	467	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5632	-0-	-2087	-0-	512	1	5120	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

08	13361	X	12132	-0-	-1229	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11452	-0-	-1448	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11243	-0-	-2087	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10682	-0-	-1588	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10940	-0-	-1181	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11394	-0-	-727	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

08	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6885	-0-	-345	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6137	-0-	-1334	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4937	-0-	-553	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	2620	-0-	-4510	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

08	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2698	-0-	-2293	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4926	-0-	-804	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5130	-0-	-574	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3802	-0-	-1964	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	4729	-0-	-1874	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4308	-0-	-2082	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3149	-0-	-3144	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3856	-0-	-2024	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4832	-0-	-1089	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
*01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
10	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16843	X	5696	-0-	-11147	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9961	X	3854	-0-	-6107	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10006	-0-	10006	10936	10006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5368	-0-	-992	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5454	-0-	-906	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5143	-0-	-1150	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5194	-0-	-789	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	148	1	3258	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	108	1	3581	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	119	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	121	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	116	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	106	1	3995	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	2320	-0-	-4376	-0-	264	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	1	-0-	-6479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	21	-0-	-6459	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
*01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	323	1	3549	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5466	-0-	-264	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13112	X	5193	-0-	-7919	-0-	275	1	4888	2	Y	27	2	8			63
							30	9									
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	221	1	3980	2	Y	-0-					63
10	5704	X	4196	-0-	-1508	-0-	250	1	3946	2	Y	-0-					63
11	5520	X	4854	-0-	-666	-0-	272	1	4582	2	Y	-0-					63
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	336	1	5467	2	Y	39					102
							43	9									
01	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	328	1	4844	2	Y	16	89	1			29
							18	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4426	-0-	-69	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	806	-0-	-1354	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	482	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	458	1	4375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	459	1	5558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	493	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	537	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	540	-0-	-2622	-0-	540	1			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2320	-0-	-110	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8860	-0-	-564	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8187	-0-	-933	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7365	-0-	-1749	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7155	-0-	-1665	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	4589	-0-	-4277	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	1442	-0-	-7424	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	294	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	350	1	7666	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5849	-0-	-196	-0-	400	1	5448	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	430	1	6760	2	N	-0-					-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	351	1	6325	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5838	-0-	-207	-0-	362	1	5476	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	170	1	5801	2	N	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	186	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	177	1	5934	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	173	1	5557	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-					-0-
*01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	179	1	5064	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3514	-0-	-1818	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3400	-0-	-1760	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1389	-0-	-2827	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	876	-0-	-2514	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	934	-0-	-2569	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2255	-0-	-1248	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6467	-0-	-433	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	668	1	8134	2	N	-0-					-0-
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589	1	7998	2	N	-0-					-0-
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	418	1	10284	2	N	-0-					-0-
11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	178	1	8045	2	N	-0-					-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7562	-0-	-628	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7462	-0-	-128	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2622	-0-	-1563	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2037	-0-	-1623	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1058	-0-	-2135	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	191	-0-	-956	-0-	191	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3491	X	3358	-0-	-133	-0-	281 3	1 9	3074	2	N	3	3	8			-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	277	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	284	1	2722	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	322	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	326	1	2645	2	N	-0-					-0-
*01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	325	1	2222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					1
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6368	2	2	9	N	2					3
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-	1	1			2
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	2	7	9	N	6	5	1			3
*12	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	5399	2	7	9	N	6					9
01	6572	X	5043	-0-	-1529	-0-	5039	2	4	9	N	4	4	1			9

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4516	-0-	-524	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4823	-0-	-1129	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2734	-0-	-1496	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4066	-0-	-134	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	362	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1473	-0-	-1587	-0-	337	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	311	1	715	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1575	-0-	-1485	-0-	351	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1156	-0-	-2006	-0-	362	1	794	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	362	1	1762	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9712	-0-	-177	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	7905	-0-	-1995	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8955	-0-	-1275	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9008	-0-	-695	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7177	-0-	-2526	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11638	-0-	-1289	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10821	-0-	-1689	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11321	-0-	-707	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11016	-0-	-624	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10911	-0-	-714	-0-	10911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	199	-0-	-579	-0-	199	1			N	-0-					-0-
09	480	X	347	-0-	-133	-0-	347	1			N	-0-					-0-
10	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	1			N	-0-					-0-
11	480	X	218	-0-	-262	-0-	218	1			N	-0-					-0-
12	496	X	298	-0-	-198	-0-	200	1	98	2	N	-0-					-0-
01	372	X	197	-0-	-175	-0-	197	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

08	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4997	-0-	-273	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4743	-0-	-357	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

08	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	113	1	6505	2	N	-0-					165
09	6660	X	6264	-0-	-396	-0-	102	1	6162	2	N	-0-					165
10	6696	X	6171	-0-	-525	-0-	119	1	6052	2	N	-0-					165
11	6420	X	5753	-0-	-667	-0-	143	1	5598	2	N	11					176
							12	9									
12	6603	X	6284	-0-	-319	-0-	171	1	6112	2	N	1	90	1			87
							1	9									
01	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	126	1	6384	2	N	-0-					87

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	514	1	678	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	297	-0-	-993	-0-	297	1			N	-0-					-0-
10	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	8424	-0-	5424	5424	727	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9835	-0-	6735	12159	758	1	9077	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	8374	-0-	5274	17433	647	1	7727	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

08	3875	X	2214	-0-	-1661	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6486	-0-	-234	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6382	-0-	-1275	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6348	-0-	-1309	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

08	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6635	-0-	-1825	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6829	-0-	-1913	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5551	-0-	-2909	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5953	-0-	-2200	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5698	-0-	-2455	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	276	1	3058	3	N	23	6	8			95
							25	9									
09	3630	X	2817	-0-	-813	-0-	254	1	2563	3	N	-0-					95
10	3751	X	2442	-0-	-1309	-0-	301	1	2141	3	N	-0-					95
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	140	1	4182	3	N	-0-					95
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	249	1	3870	3	N	19					114
							21	9									
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	266	1	3333	3	N	-0-					114

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	174	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	137	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	232	1	1782	2	N	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	304	1	3825	2	N	-0-					-0-
*01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	293	1	7573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	480	1	4333	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	2570	-0-	-3580	-0-	367	1	2203	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
11	5340	X	1	-0-	-5339	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	4992	-0-	-1668	-0-	4992	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	5721	-0-	-1657	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	5522	-0-	-1618	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	5681	-0-	-1697	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	5500	-0-	-1413	-0-	5500	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

08	8680	X	5092	-0-	-3588	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
09	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	4954	-0-	-626	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	4991	-0-	-806	-0-	4991	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

08	8494	X	8246	-0-	-248	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	8081	-0-	-79	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	7590	-0-	-842	-0-	7590	2			N	-0-			-0-
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	8149	-0-	-190	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7573	-0-	-766	-0-	7573	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

08	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	394	1	17213	2	N	-0-			-0-
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	338	1	16242	2	N	-0-			-0-
10	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	365	1	17418	2	N	-0-			-0-
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	320	1	14253	2	N	-0-			-0-
12	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	356	1	16563	2	N	-0-			-0-
*01	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	352	1	11479	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3906	-0-	-654	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	30	1	4165	2	N	-0-					-0-
*01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	21	1	4382	2	N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	430	-0-	-4654	-0-	430	1			N	-0-					-0-
09	4920	X	558	-0-	-4362	-0-	337	1	221	2	N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	404	1	2867	2	N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	292	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	323	1	5756	2	N	-0-					-0-
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	346	1	5579	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	4893	-0-	-6391	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	5954	-0-	-3766	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8894	-0-	-2111	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6842	-0-	-3808	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7917	-0-	-3088	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12199	-0-	-914	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11747	-0-	-943	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12016	-0-	-1097	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11733	-0-	-957	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12256	-0-	-20	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	12015	-0-	-199	-0-	12015	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4839	-0-	-1161	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5287	-0-	-913	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5270	-0-	-806	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8409	-0-	-1852	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6290	-0-	-3640	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
*01	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5076	-0-	-1279	-0-	174	1	4896	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	163	1	5274	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4796	-0-	-567	-0-	218	1	4578	2	N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	167	1	6267	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	185	1	6144	2	N	-0-					-0-
*01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	208	1	5577	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	2213	-0-	-4762	-0-	161	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	340	1	5947	2	N	-0-					-0-
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	258	1	9045	2	N	-0-					-0-
11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	245	1	8782	2	N	-0-					-0-
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	159	1	9744	2	N	-0-					-0-
*01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	244	1	7622	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	18041	-0-	-528	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16585	-0-	-1115	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17855	-0-	-218	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17130	-0-	-360	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17423	-0-	-619	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17017	-0-	-1025	-0-	17017	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9785	-0-	-1765	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9878	-0-	-2057	-0-	3	1	9875	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	7594	-0-	-3956	-0-	54	1	7540	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6971	-0-	-686	-0-	325	1	6646	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	289	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	369	1	8041	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5372	-0-	-2488	-0-	253	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5342	-0-	-1664	-0-	315	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	5357	-0-	-2765	-0-	277	1	5080	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	156	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1384	-0-	-1716	-0-	161	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	135	-0-	-2865	-0-	135	1			N	-0-					-0-
12	2790	X	144	-0-	-2646	-0-	144	1			N	-0-					-0-
*01	2790	X	139	-0-	-2651	-0-	138	1	1	9	N	1	1	8			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

08	11439	X	9142	-0-	-2297	-0-	12	1	9130	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	8926	-0-	-2144	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9352	-0-	-1343	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8567	-0-	-671	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8299	-0-	-1063	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

08	10695	X	10354	-0-	-341	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3859	-0-	-5891	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3378	-0-	-7627	-0-	137	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	6024	-0-	-4626	-0-	268	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	8769	-0-	-2236	-0-	131	1	8638	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9491	-0-	-863	-0-	9491	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
*01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

08	7316	X	1429	-0-	-5887	-0-	425	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4645	-0-	-2435	-0-	286	1	4359	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5363	-0-	-1953	-0-	270	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4009	-0-	-2471	-0-	290	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	329	1	4956	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	234	1	4951	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

08	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5524	-0-	-428	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8452	-0-	-11	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
*01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4835	-0-	-1285	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4752	-0-	-1572	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234																	
08	9801	X	3835	-0-	-5966	-0-	3811	3	24	9	Y	22	21	1			19
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3256	3	8	9	Y	7					26
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2868	3	8	9	Y	7	11	1			22
11	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	2690	3	11	9	Y	10	9	1			23
12	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	2887	3	23	9	Y	21	18	1			26
01	3844	X	2641	-0-	-1203	-0-	2629	3	12	9	Y	11	27	1			10
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933																	
08	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4031	-0-	-1759	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3729	-0-	-983	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3573	-0-	-987	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3366	-0-	-1346	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2717	-0-	-1716	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236																	
08	7316	X	5346	-0-	-1970	-0-	63	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6344	-0-	-941	-0-	102	1	6242	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	5188	-0-	-1862	-0-	148	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6290	-0-	-1863	-0-	115	1	6175	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6084	-0-	-2069	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					-0-
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855																	
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	98	1	4837	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	107	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	931	-0-	-4029	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	1	-0-	-4928	-0-	1	1			N	-0-					-0-
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791																	
08	11547	X	3955	-0-	-7592	-0-	3944	2	11	9	Y	10					36
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	2	14	9	Y	13					49
10	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	3831	2			Y	-0-					49
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3931	2	6	9	Y	5					54
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2			Y	-0-					54
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3676	2	17	9	Y	15	54	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5095	-0-	-2314	-0-	274	1	4789	2	N	29	29	8			110
							32	9									
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	360	1	8156	2	N	-0-					110
10	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	271	1	6021	2	N	-0-					110
11	6780	X	6771	-0-	-9	-0-	312	1	6459	2	N	-0-					110
12	7409	X	6544	-0-	-865	-0-	350	1	6194	2	N	-0-					110
01	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	373	1	6271	2	N	-0-					110

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	749	-0-	-2940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2373	-0-	-1197	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4046	-0-	-874	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3849	-0-	-987	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2150	-0-	-3337	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	1969	-0-	-3131	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2612	-0-	-2534	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2473	-0-	-2239	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5558	-0-	-859	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5805	-0-	-195	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	6102	-0-	-36	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	6030	-0-	-2898	-0-	6030	2			Y	-0-					27
09	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			Y	-0-					27
10	8928	X	6607	-0-	-2321	-0-	6607	2			Y	-0-					27
11	8430	X	4084	-0-	-4346	-0-	4084	2			Y	-0-					27
12	7936	X	4366	-0-	-3570	-0-	4366	2			Y	-0-					27
01	6603	X	4130	-0-	-2473	-0-	4075	2	55	9	Y	50					77

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

08	9176	X	9089	-0-	-87	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8553	-0-	-507	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8819	-0-	-543	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8482	-0-	-578	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	6737	-0-	-3343	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	7177	-0-	-3239	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
*01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

08	10478	X	10166	-0-	-312	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9752	-0-	-388	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9997	-0-	-481	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	969	-0-	-9171	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
*01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
*01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	1832	-0-	-3004	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	188	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	152	1	5383	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3363	-0-	-957	-0-	180	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	2141	-0-	-3873	-0-	173	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	109	-0-	-5905	-0-	109	1			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

08	7564	X	5475	-0-	-2089	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6336	-0-	-1166	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6212	-0-	-838	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4121	-0-	-3102	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6478	-0-	-621	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

08	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	1	1	10141	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9394	-0-	-2126	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9322	-0-	-2582	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8316	-0-	-2424	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9240	-0-	-1424	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9370	-0-	-767	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

08	10850	X	9903	-0-	-947	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9926	-0-	-574	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9415	-0-	-1125	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9215	-0-	-985	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10080	-0-	-460	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9590	-0-	-671	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

08	11517	X	3846	-0-	-7671	-0-	330	1	3516	2	Y	-0-					57
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	324	1	3322	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	258	1	3982	2	Y	-0-					57
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	228	1	4058	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	248	1	4158	2	Y	23					35
							25	9									
*01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	251	1	3957	2	Y	-0-					35

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	88	1	6069	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	76	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4371	-0-	-2108	-0-	73	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5390	-0-	-880	-0-	168	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	182	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4840	-0-	-1329	-0-	181	1	4659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4658	-0-	-1666	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5406	-0-	-1104	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4943	-0-	-1350	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5098	-0-	-992	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4913	-0-	-37	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4065	-0-	-1205	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	17	-0-	-2443	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
*01	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	99	1	5119	2	N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	105	1	6000	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	99	1	6114	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5940	X	4992	-0-	-948	-0-	122	1	4870	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6044	-0-	-280	-0-	133	1	5910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	117	1	5971	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	188	1	6936	2	N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	181	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	195	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	207	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	190	1	6030	2	N	-0-					-0-
*01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	141	1	6906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	525	-0-	-1075	9	425	1	98	2	Y	2					26
							2	9									
09	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	429	1	1522	2	Y	11					37
							12	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	395	1	307	2	Y	-0-					37
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	403	1	717	2	Y	1					38
							1	9									
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	453	1	2704	2	Y	-0-					38
01	2015	X	1965	-0-	-50	-0-	395	1	1568	2	Y	2	38	1			2
							2	9									

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	2	N	-0-					47
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	204	1	3573	2	N	10	10	8			47
							11	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	124	1	6572	2	N	-0-					47
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	N	-0-					47
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	118	1	4291	2	N	-0-					47
*01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	129	1	4410	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8625	-0-	-365	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8688	-0-	-12	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7933	-0-	-1057	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9190	-0-	-1970	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	9665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9960	X	8471	-0-	-1489	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8254	-0-	-1728	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7729	-0-	-1943	-0-	36	1	7693	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5183	-0-	-7	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4883	-0-	-307	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3575	-0-	-1788	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10076	-0-	-364	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10322	-0-	-280	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9345	-0-	-1226	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5505	-0-	-195	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	468	1	2734	2	N	8					58
							9	9									
09	3360	X	3087	-0-	-273	-0-	446	1	2624	2	N	15					73
							17	9									
10	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	400	1	2375	2	N	27					100
							30	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	504	1	2923	2	N	20					120
							22	9									
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	514	1	2892	2	N	17					137
							19	9									
*01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	491	1	2857	2	N	14					151
							15	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	100	1	9777	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9162	-0-	-618	-0-	85	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	46	1	9594	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8117	-0-	-1663	-0-	65	1	8052	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	77	1	9153	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9867	-0-	-22	-0-	69	1	9798	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

08	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	255	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2118	-0-	-1002	-0-	168	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	149	1	2310	2	N	-0-					-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	224	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2030	-0-	-295	-0-	203	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1453	-0-	-996	-0-	184	1	1269	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

08	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	2932	-0-	-2078	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	2966	-0-	-2025	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11913	-0-	-837	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11621	-0-	-889	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11921	-0-	-634	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11776	-0-	-686	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

08	13144	X	10775	-0-	-2369	-0-	245	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11233	-0-	-1487	-0-	272	1	10961	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	9838	-0-	-3306	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	9427	-0-	-2363	-0-	375	1	9052	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9737	-0-	-1857	-0-	371	1	9366	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	8746	-0-	-2848	-0-	344	1	8402	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7905	-0-	-434	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7662	-0-	-677	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

08	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	272	1	5677	2	N	-0-					-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	262	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	278	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	268	1	6240	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	283	1	6532	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4764	-0-	-2304	-0-	243	1	4521	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

08	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9251	-0-	-18	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8814	-0-	-156	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8652	-0-	-307	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7099	-0-	-2139	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

08	5735	X	5079	-0-	-656	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	7317	-0-	-3316	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	7130	-0-	-3160	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8336	-0-	-2297	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8145	-0-	-885	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9331	X	6584	-0-	-2747	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7739	-0-	-600	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	14755	-0-	-652	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	14274	-0-	-696	-0-	14274	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	13111	-0-	-2358	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	12309	-0-	-2661	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	12831	-0-	-1956	-0-	12831	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	14187	-0-	-569	-0-	14187	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1471	-0-	-3582	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	2877	-0-	-2013	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9077	-0-	-1033	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8993	-0-	-1454	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8822	-0-	-1288	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8249	-0-	-1144	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9710	-0-	-799	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
12	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10546	-0-	-56	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	4848	-0-	-2685	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5116	-0-	-2564	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6229	-0-	-1707	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5244	-0-	-2436	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5102	-0-	-1222	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5264	-0-	-967	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	102	1	7465	2	N	-0-					-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	126	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	216	1	6957	2	N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	228	1	7811	2	N	-0-					-0-
*01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	262	1	8123	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	84	-0-	-3667	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1748	-0-	-1192	-0-	203	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	711	-0-	-2017	-0-	109	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	929	-0-	-871	-0-	4	1	925	2	N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	183	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	121	-0-	-1677	-0-	121	1			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	398	1	6651	2	N	-0-					-0-
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	364	1	10044	2	N	-0-					-0-
10	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	59	1	11252	2	N	-0-					-0-
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	141	1	7680	2	N	-0-					-0-
12	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	124	1	9913	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	6656	-0-	-3264	-0-	238	1	6418	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	305	1	11354	2	N	-0-					-0-
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	233	1	10214	2	N	-0-					-0-
10	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	258	1	13554	2	N	-0-					-0-
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	230	1	11570	2	N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	234	1	12764	2	N	-0-					-0-
*01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	218	1	11195	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5292	-0-	-536	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4480	-0-	-1160	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4357	-0-	-773	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3583	-0-	-1718	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5031	-0-	-611	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4121	-0-	-1369	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4679	-0-	-811	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
*01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	834	-0-	-8001	-0-	834	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	5331	-0-	-3219	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	3123	-0-	-5712	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	7831	-0-	-911	-0-	7831	2			N	-0-			-0-
*01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

08	11129	X	1274	-0-	-9855	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-			-0-
10	10664	X	8010	-0-	-2654	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
11	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-			-0-
12	13051	X	10036	-0-	-3015	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
01	13051	X	9959	-0-	-3092	-0-	9959	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	302	1	4938	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	6957	-0-	3857	3857	335	1	6622	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4271	-0-	1171	5028	444	1	3827	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

08	9579	X	7782	-0-	-1797	-0-	7782	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	7804	-0-	-1316	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
10	9300	X	9052	-0-	-248	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	7900	-0-	-380	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	8393	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

08	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
*01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
09	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	3			N	-0-			-0-
10	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	3046	-0-	-1124	-0-	3046	3			N	-0-			-0-
12	4309	X	3676	-0-	-633	-0-	3676	3			N	-0-			-0-
01	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

08	2759	X	72	-0-	-2687	-0-	72	1			N	-0-			-0-
09	2670	X	9	-0-	-2661	-0-	9	1			N	-0-			-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
11	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2232	X	610	-0-	-1622	-0-	199	1	411	2	N	-0-			-0-
*01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	204	1	1858	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11086	-0-	-2174	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12904	-0-	-798	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11930	-0-	-1772	-0-	11930	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	8	1	7756	2	N	-0-					-0-
11	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	8	1	7269	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7456	-0-	-418	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	53	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1617	-0-	-2763	-0-	65	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	1906	-0-	-2620	-0-	69	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1982	-0-	-748	-0-	28	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	30	1	1717	2	N	-0-					-0-
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	37	1	3770	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7519	-0-	-944	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7351	-0-	-689	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6866	-0-	-634	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6297	-0-	-1453	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6460	-0-	-1879	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	12320	-0-	-731	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11526	-0-	-1104	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11463	-0-	-1588	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11292	-0-	-1278	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11581	-0-	-943	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11315	-0-	-992	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4655	-0-	-1638	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5170	-0-	-1402	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

08	8835	X	7455	-0-	-1380	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7178	-0-	-892	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7732	-0-	-607	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7572	-0-	-147	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
*01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					57
09	T. A.		351	-0-	351	351	333	2	18	9	Y	16					73
10	T. A.		4341	-0-	4341	4692	4301	2	40	9	Y	36					109
11	T. A.		4729	-0-	4729	9421	4725	2	4	9	Y	4	84	1			29
12	14410	X	4989	-0-	-9421	-0-	4926	2	63	9	Y	57	6	1			80
*01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4682	2	42	9	Y	38	90	1			28

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

08	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8366	3	7	9	N	6					50
09	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					50
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	3			N	-0-					50
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					50
12	8711	X	8272	-0-	-439	-0-	8268	3	4	9	N	4	10	1			44
01	8959	X	8694	-0-	-265	-0-	8694	3			N	-0-					44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

08	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4977	3	4	9	N	4					69
09	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3			N	-0-					69
10	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					69
11	4830	X	4798	-0-	-32	-0-	4709	3	89	9	N	81					150
12	5022	X	4575	-0-	-447	-0-	4573	3	2	9	N	2	7	1			145
01	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	4565	3	102	9	N	93	186	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1482	-0-	-1246	-0-	1021	1	461	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2431	-0-	-209	-0-	944	1	1486	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	527	1	2076	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	472	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3919	-0-	819	819	504	1	3415	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2909	-0-	-191	628	523	1	2386	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

08	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4710	-0-	-1056	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5356	-0-	-38	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

08	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5209	-0-	-61	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

08	8556	X	7055	-0-	-1501	-0-	155	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6507	-0-	-1773	-0-	272	1	6235	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6857	-0-	-1699	-0-	248	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6264	-0-	-1656	-0-	183	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6841	-0-	-1343	-0-	198	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	195	1	6466	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

08	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5736	-0-	-1074	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5990	-0-	-1047	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4300	-0-	-722	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	446	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	395	1	4820	2	N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	292	1	4332	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	89	-0-	-5221	-0-	89	1			N	-0-					-0-
12	5487	X	161	-0-	-5326	-0-	161	1			N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	17169	-0-	-36	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
09	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14499	-0-	-2121	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16535	-0-	-701	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14212	-0-	-3024	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	13030	-0-	-641	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12489	-0-	-171	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	4338	-0-	-8403	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	7885	-0-	-4715	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	8783	-0-	-4237	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	8530	-0-	-4490	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
11	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12622	-0-	-956	-0-	12622	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	8028	-0-	-12	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	6416	-0-	-1706	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	5385	-0-	-2715	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	4638	-0-	-3732	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	7271	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	8168	-0-	-16	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7869	-0-	-381	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8073	-0-	-452	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7778	-0-	-472	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7859	-0-	-294	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8741	-0-	-125	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
*01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

08	10943	X	8390	-0-	-2553	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
09	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	3			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10090	-0-	-853	-0-	10090	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10581	-0-	-362	-0-	10581	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

08	12307	X	1279	-0-	-11028	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10623	-0-	-837	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9913	-0-	-751	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7853	-0-	-3121	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9553	-0-	-1421	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8134	-0-	-836	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7529	-0-	-1441	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8404	-0-	-865	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5752	-0-	-3517	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10570	-0-	-404	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
11	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
*01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6359	-0-	-1453	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7381	-0-	-329	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7381	-0-	-834	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7732	-0-	-68	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7187	-0-	-873	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6640	2	N	-0-					-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	138	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	4656	-0-	-4024	-0-	213	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	4734	-0-	-3666	-0-	187	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	1658	-0-	-7022	-0-	231	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	2485	-0-	-4583	-0-	248	1	2237	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	2336	-0-	-2593	-0-	251	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	2672	-0-	-2098	-0-	313	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	192	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	171	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	287	1	3477	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	2044	-0-	-2885	-0-	296	1	1748	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3731	-0-	-1353	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4265	-0-	-325	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4179	-0-	-564	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3866	-0-	-724	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3873	-0-	-715	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3811	-0-	-591	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2594	-0-	-1777	-0-	225 1	1 9	2368	2	N	1	1	8			-0-
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	221	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	214	1	2883	2	N	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	170	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	200	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	218	1	2797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	302	1	4373	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	3305	-0-	-2575	-0-	274	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	298	1	5974	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	253	1	5851	2	N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	262	1	6344	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	287	1	5777	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	5073	-0-	-5374	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	4914	-0-	-5196	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
*01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	340	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	312	1	2873	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	260	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	218	1	4096	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	233	1	3065	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - P/A 08/22/18

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4355	-0-	-822	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4161	-0-	-1016	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3349	-0-	-1571	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	N	1					1
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	1			1
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	364	2	2	9	N	2	2	1			1
*12	496	N	427	-0-	-69	-0-	426	2	1	9	N	1					2
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1	1	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	2	3	9	N	3					9
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1					10
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	N	1	4	1			7
11	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2794	2	3	9	N	3	7	1			3
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4	9	N	4					7
*01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	2	4	9	N	4	3	1			8

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	9843	-0-	-1379	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9791	-0-	-649	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9120	-0-	-900	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9230	-0-	-907	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15247	X	5146	-0-	-10101	-0-	747	1	4362	2	Y	34					42
							37	9									
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	716	1	4209	2	Y	29					71
							32	9									
10	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	641	1	3807	2	Y	25					96
							28	9									
11	4980	X	4512	-0-	-468	-0-	657	1	3811	2	Y	40	88	1			48
							44	9									
12	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	674	1	3798	2	Y	25					73
							28	9									
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	691	1	4020	2	Y	41					114
							45	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	362	1	1698	2	N	-0-					226
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	351	1	1620	2	N	-0-					226
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	362	1	1780	2	N	-0-					226
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	2	N	-0-					226
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	362	1	1694	2	N	-0-					226
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	N	-0-					226

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	61	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	57	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	60	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	54	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	48	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1481	-0-	-1154	-0-	28	1	1453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9177	-0-	-743	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8854	-0-	-746	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8004	-0-	-1854	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8095	-0-	-1205	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9287	-0-	-199	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
*01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

08	9083	X	1130	-0-	-7953	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8007	-0-	-1417	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8451	-0-	-2337	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8272	-0-	-2516	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

08	20457	X	4285	-0-	-16172	-0-	347	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2354	-0-	-3196	-0-	263	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5550	X	1	-0-	-5549	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	5735	X	3869	-0-	-1866	-0-	267	1	3602	2	N	-0-					-0-
*01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

08	2759	X	432	-0-	-2327	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					80
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	81	1			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
*01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	143	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	114	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	115	1	7445	2	N	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	110	1	7259	2	N	-0-					-0-
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	135	1	7930	2	N	-0-					-0-
*01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	156	1	7037	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

08	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	792	-0-	-1818	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	897	1	8959	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	752	1	10158	2	N	-0-					-0-
10	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	743	1	13325	2	N	-0-					-0-
11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	713	1	11710	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	753	1	13321	2	N	-0-					-0-
*01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	664	1	10938	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

08	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

08	8246	X	8163	-0-	-83	-0-	92	1	8071	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	146	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8220	-0-	-987	-0-	153	1	8067	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7316	-0-	-1594	-0-	133	1	7183	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7938	-0-	-1269	-0-	151	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	114	1	7603	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

08	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4936	-0-	-1064	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

08	7192	X	4744	-0-	-2448	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6814	-0-	-37	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7326	-0-	-827	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6944	-0-	-1054	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7029	-0-	-287	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6856	-0-	-460	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
*01	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	362	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7527	-0-	-633	-0-	351	1	7176	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7668	-0-	-609	-0-	362	1	7306	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7360	-0-	-650	-0-	351	1	7009	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7148	-0-	-819	-0-	362	1	6786	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	362	1	6830	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4003	-0-	-585	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7027	-0-	-2093	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7721	-0-	-1579	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7498	-0-	-1142	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6974	-0-	-1768	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6502	-0-	-1589	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	362	1	4311	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	351	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	362	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	351	1	3728	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	362	1	3712	2	N	-0-					-0-
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3740	-0-	-1964	-0-	28	1	3703	2	N	8					172
							9	9									
09	5490	X	1577	-0-	-3913	-0-	12	1	1565	2	N	-0-					172
10	5363	X	2964	-0-	-2399	-0-	330	1	2631	2	N	3					175
							3	9									
11	5190	X	2850	-0-	-2340	-0-	319	1	2519	2	N	11					186
							12	9									
12	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	336	1	3451	2	N	-0-					186
*01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	337	1	3483	2	N	3					189
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5699	-0-	-36	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6240	-0-	-1045	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6630	X	5227	-0-	-1403	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5263	-0-	-767	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	372	1	5136	2	N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	276	1	5805	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	265	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5296	-0-	-134	-0-	256	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	260	1	4652	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4497	-0-	-1331	-0-	255	1	4242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	2696	-0-	-2698	-0-	206	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	400	-0-	-4820	-0-	160	1	240	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	290	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	263	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	236	1	4822	2	N	-0-					-0-
*01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	213	1	4885	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	319	1	2108	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5374	X	787	-0-	-4587	-0-	494	1	286	3	Y	6	6	8			19
							7	9									
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	426	1	754	3	Y	16					35
							18	9									
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	411	1	2899	3	Y	-0-					35
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	363	1	2823	3	Y	-0-					35
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	472	1	8270	3	Y	36					71
							40	9									
*01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	378	1	6994	3	Y	2	61	1			12
							2	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13109	X	4339	-0-	-8770	-0-	29	1	4307	2	Y	3					45
							3	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	27	1	4002	2	Y	-0-					45
10	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	21	1	4106	2	Y	-0-					45
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	33	1	4820	2	Y	-0-					45
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	31	1	5162	2	Y	-0-					45
*01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	6	1	4869	2	Y	26					71
							29	9									

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
*01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5757	-0-	-939	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5972	-0-	-508	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
*01	6169	X	3284	-0-	-2885	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5250	-0-	-1198	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5641	-0-	-599	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5039	-0-	-2308	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	4764	-0-	-2583	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8985	-0-	-377	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8887	-0-	-1033	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8621	-0-	-1299	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	58	1	6525	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6170	-0-	-1480	-0-	109	1	6061	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	129	1	7510	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6403	-0-	-1157	-0-	146	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	163	1	6550	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6674	-0-	-952	-0-	116	1	6558	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6236	-0-	-154	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6274	-0-	-329	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6059	-0-	-271	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

08	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	3758	2	31	9	N	28	179	1			40
09	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	3683	2	50	9	N	45					85
10	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3678	2	37	9	N	34					119
11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3641	2	42	9	N	38					157
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3834	2	48	9	N	44					201
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3721	2	48	9	N	44	189	1			56

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3061	-0-	-779	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3447	-0-	-393	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2687	-0-	-909	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	12871	-0-	-1619	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	11553	-0-	-3420	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	11210	-0-	-3763	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

08	6975	X	4188	-0-	-2787	-0-	288	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	293	1	6471	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7237	-0-	-451	-0-	207	1	7030	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	5495	-0-	-1945	-0-	211	1	5284	2	N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	205	1	9063	2	N	-0-					-0-
*01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	216	1	9738	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

08	11067	X	10667	-0-	-400	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9832	-0-	-578	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9622	-0-	-698	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9896	-0-	-768	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10020	-0-	-644	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	7642	-0-	-7424	-0-	9	1	7633	2	N	-0-					-0-
09	14610	X	76	-0-	-14534	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	15531	X	3961	-0-	-11570	-0-	286	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	9599	-0-	-5431	-0-	150	1	9449	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	13472	-0-	-2059	-0-	26	1	13446	2	N	-0-					-0-
*01	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	42	1	12691	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

08	8711	X	5037	-0-	-3674	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7226	-0-	-934	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6893	-0-	-578	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	2225	-0-	-5897	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	100	1	5056	2	N	-0-					-0-
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4928	2	N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	121	1	6205	2	N	-0-					-0-
*01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	149	1	5450	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	131	1	4125	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2579	-0-	-871	-0-	171	1	2408	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	220	1	4244	2	N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	196	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	126	1	4249	2	N	-0-					-0-
*01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	155	1	3948	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		244	-0-	244	244	241	1	3	9	N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		157	-0-	157	401	153	1	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	498	X	97	-0-	-401	-0-	96	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

08	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
10	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	224	-0-	-3837	-0-	224	1			N	-0-			-0-
09	3930	X	1570	-0-	-2360	-0-	218	1	1352	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	33	-0-	-4028	-0-	33	1			N	-0-			-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	332	1	1414	2	N	-0-			-0-
01	1612	X	445	-0-	-1167	-0-	121	1	324	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	9032	2			N	-0-			-0-
10	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	8747	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	8052	-0-	-1278	-0-	8052	2			N	-0-			-0-
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
10	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2			N	-0-			-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	272	1	4080	2	N	-0-			-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	263	1	3863	2	N	-0-			-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	272	1	4050	2	N	-0-			-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	263	1	4058	2	N	-0-			-0-
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	272	1	4097	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	272	1	4025	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-			32
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			32
10	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-			32
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	4408	2			N	-0-			32
12	5735	X	3499	-0-	-2236	-0-	3499	2			N	-0-			32
01	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-			32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	4508	-0-	-1462	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	616	-0-	-5553	-0-	616	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	3035	-0-	-2935	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	2482	-0-	-3315	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	2196	-0-	-3601	-0-	2196	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-			33
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-			33
10	9176	X	9078	-0-	-98	-0-	9078	2			N	-0-			33
11	8880	X	8338	-0-	-542	-0-	8338	2			N	-0-			33
12	9176	X	8671	-0-	-505	-0-	8671	2			N	-0-			33
01	9176	X	8830	-0-	-346	-0-	8830	2			N	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8394	-0-	-666	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
10	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8675	-0-	-745	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9024	-0-	-710	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8687	-0-	-1047	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	100	-0-	-10781	-0-	49	1	51	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	14	-0-	-11386	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	846	-0-	-10934	-0-	107	1	739	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6775	-0-	-4625	-0-	301	1	6474	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	3944	-0-	-6348	-0-	260	1	3684	2	N	-0-					-0-
*01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	111	1	7763	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7841	-0-	-901	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4206	-0-	-3444	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5935	-0-	-1970	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	3461	-0-	-4382	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8696	2	2	9	N	2					2
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6882	2	3	9	N	3	2	1			3
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7	6	1			4
*12	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5681	2	8	9	N	7					11
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6983	2	6	9	N	5	5	1			11

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12782	X	4276	-0-	-8506	-0-	38	1	4235	2	Y	3					42
							3	9									
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	36	1	4248	2	Y	-0-					42
10	4371	X	3825	-0-	-546	-0-	28	1	3797	2	Y	-0-					42
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					42
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	55	1	4712	2	Y	-0-					42
*01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	97	1	4346	2	Y	27					69
							30	9									

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	147	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2515	-0-	-4175	-0-	62	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	1099	-0-	-6155	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6658	-0-	-452	-0-	126	1	6532	2	N	-0-					-0-
12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	153	1	8981	2	N	-0-					-0-
*01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	147	1	7699	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	220	1	6398	2	N	-0-					-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	237	1	6170	2	N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	247	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	200	1	6246	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8724	-0-	-726	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8654	-0-	-1111	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1730	2	2	9	N	2					4
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					4
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2	4	1			1
*12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1760	2	3	9	N	3					4
01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1661	2	1	9	N	1	2	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5620	2	3	9	N	3					8
09	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5260	2	1	9	N	1					9
10	5580	X	4375	-0-	-1205	-0-	4374	2	1	9	N	1	4	1			6
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5572	2	7	9	N	6	8	1			4
*12	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4891	2	4	9	N	4					8
01	5611	X	4770	-0-	-841	-0-	4766	2	4	9	N	4	4	1			8

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6416	2	14	9	N	13					168
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					168
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					168
11	6210	X	6045	-0-	-165	-0-	5946	2	99	9	N	90	184	1			74
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6638	2	10	9	N	9	22	1			61
*01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6639	2	144	9	N	131					192

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

08	10354	X	9971	-0-	-383	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9463	-0-	-557	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9053	-0-	-681	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8361	-0-	-1299	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9120	-0-	-862	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8499	-0-	-1483	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

08	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3636	-0-	-456	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10516	2	8	9	N	7					13
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10539	2	3	9	N	3					16
10	10044	X	9809	-0-	-235	-0-	9806	2	3	9	N	3	7	1			12
11	9720	X	9208	-0-	-512	-0-	9197	2	11	9	N	10	15	1			7
*12	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9416	2	11	9	N	10					17
01	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	9529	2	7	9	N	6	7	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

08	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	6096	-0-	-1524	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	1100	-0-	-6774	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	4992	-0-	-2628	-0-	66	1	4926	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	6355	-0-	-1116	-0-	33	1	6322	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	4	1	6734	2	N	-0-			-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	400	1	8761	2	N	-0-			-0-
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	398	1	9730	2	N	-0-			-0-
10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	425	1	10116	2	N	-0-			-0-
11	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	452	1	7488	2	N	-0-			-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	433	1	6845	2	N	-0-			-0-
*01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	354	1	6402	2	N	-0-			-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

08	5363	X	2409	-0-	-2954	-0-	216	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	3793	-0-	-1007	-0-	250	1	3543	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	687	-0-	-1359	-0-	218	1	469	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	1185	-0-	-1155	-0-	179	1	1006	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	1033	-0-	-2873	-0-	109	1	924	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	249	1	2179	2	N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

08	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	8727	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	8130	-0-	-1080	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
10	9269	X	8663	-0-	-606	-0-	8663	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	8298	-0-	-672	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	8509	-0-	-233	-0-	8509	2			N	-0-			-0-
01	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

08	10788	X	9134	-0-	-1654	-0-	9134	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	9169	-0-	-1091	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	9323	-0-	-876	-0-	9323	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8910	-0-	-600	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	9157	-0-	-670	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
01	9486	X	8478	-0-	-1008	-0-	8478	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	523	-0-	-3476	-0-	382	1	141	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	569	-0-	-3301	-0-	350	1	219	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	301	-0-	-3388	-0-	92	1	209	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5319	-0-	-2307	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-			-0-
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
12	8494	X	6232	-0-	-2262	-0-	6232	2			N	-0-			-0-
01	8494	X	7614	-0-	-880	-0-	7614	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-			-0-
09	24360	X	23429	-0-	-931	-0-	23429	2			N	-0-			-0-
10	24521	X	23810	-0-	-711	-0-	23810	2			N	-0-			-0-
11	23820	X	22586	-0-	-1234	-0-	22586	2			N	-0-			-0-
12	24614	X	23072	-0-	-1542	-0-	23072	2			N	-0-			-0-
01	24614	X	22669	-0-	-1945	-0-	22669	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5877	-0-	-1284	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5647	-0-	-1283	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5966	-0-	-1195	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	5673	-0-	-807	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	5377	-0-	-575	-0-	5377	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	754	-0-	-2656	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	2313	-0-	-987	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	2887	-0-	-1267	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	1974	-0-	-2180	-0-	1974	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7142	-0-	-1445	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	6882	-0-	-1705	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6084	-0-	-1146	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	7084	-0-	-139	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	6009	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	360	1	3793	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3883	-0-	-1337	-0-	349	1	3534	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	437	1	4108	2	N	-0-			-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4232	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	347	1	3532	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	387	1	3788	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3645	-0-	-1470	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	2670	-0-	-2280	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	4684	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7429	-0-	-1211	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8836	-0-	-14	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9227	-0-	-104	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	233	1	2732	2	N	-0-					-0-
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	194	1	862	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	482	-0-	-1812	-0-	482	1			N	-0-					-0-
09	2220	X	439	-0-	-1781	-0-	439	1			N	-0-					-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	415	1	1454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	1			N	-0-					-0-
01	1860	N	390	-0-	-1470	-0-	390	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	4975	-0-	-3612	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8023	-0-	-564	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	267	1	6189	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	5915	-0-	-4225	-0-	236	1	5679	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	7352	-0-	-3126	-0-	237	1	7115	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	6726	-0-	-3414	-0-	265	1	6461	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6936	-0-	-597	-0-	291	1	6645	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	2227	-0-	-5120	-0-	289	1	1938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
*01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15558	X	5605	-0-	-9953	-0-	5582	2	23	9	Y	21	34	1			22
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5360	2	13	9	Y	12					34
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5378	2	17	9	Y	15	15	1			34
11	5430	X	5002	-0-	-428	-0-	4983	2	19	9	Y	17	14	1			37
12	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5022	2	42	9	Y	38	30	1			45
01	5611	X	4675	-0-	-936	-0-	4649	2	26	9	Y	24	52	1			17

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6923	-0-	-1177	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6535	-0-	-1565	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7079	-0-	-764	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8576	-0-	-1804	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9144	-0-	-404	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8905	-0-	-240	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	335	1	2793	3	N	6	6	8			60
							7	9									
09	3750	X	1909	-0-	-1841	-0-	308	1	1601	3	N	-0-					60
10	3875	X	2158	-0-	-1717	-0-	432	1	1726	3	N	-0-					60
11	3750	X	336	-0-	-3414	-0-	336	1			N	-0-					60
12	3472	X	440	-0-	-3032	-0-	440	1			N	-0-					60
01	3875	X	2035	-0-	-1840	-0-	444	1	1591	3	N	-0-					60

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3938	-0-	-472	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5558	-0-	-84	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4719	X	1454	-0-	-3265	-0-	333	1	1112	3	Y	8	8	8			17
							9	9									
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			Y	-0-					17
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	400	1	2334	3	Y	-0-					17
11	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	305	1	916	3	Y	-0-					17
12	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	254	1	802	3	Y	-0-					17
01	3844	X	294	-0-	-3550	-0-	294	1			Y	-0-					17

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	242	1	12961	2	N	-0-					-0-
09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	234	1	11307	2	N	-0-					-0-
10	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	241	1	13308	2	N	-0-					-0-
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	199	1	11463	2	N	-0-					-0-
12	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	217	1	12935	2	N	-0-					-0-
*01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	194	1	12163	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5028	-0-	-1327	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
*01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5645	-0-	-1195	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6223	-0-	-39	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5462	-0-	-628	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4915	-0-	-1378	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3551	2	2	9	N	2					3
09	3000	N	2556	-0-	-444	9	2556	2			N	-0-					3
10	2119	N	2110	-0-	-9	-0-	2110	2			N	-0-	1	1			2
11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2108	2	2	9	N	2	3	1			1
*12	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1871	2	2	9	N	2					3
01	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1860	2	1	9	N	1	1	1			3

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12720	X	4243	-0-	-8477	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3758	-0-	-551	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3870	-0-	-300	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6510	-0-	-930	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5654	-0-	-1726	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6384	-0-	-1026	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5642	-0-	-2015	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3788	-0-	-652	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7628	-0-	-959	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6706	-0-	-1874	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2478	-0-	-6388	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	5013	-0-	-3567	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	645	-0-	-6981	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4655	-0-	-2971	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4164	-0-	-516	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4039	-0-	-701	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	1869	2			N	-0-					2
09	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1816	2	1	9	N	1					3
10	3348	X	1716	-0-	-1632	-0-	1716	2			N	-0-	1	1			2
11	3240	X	1554	-0-	-1686	-0-	1553	2	1	9	N	1	2	1			1
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4	9	N	4					5
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	N	1	2	1			4

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

08	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11265	-0-	-345	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11312	-0-	-685	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10617	-0-	-993	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11065	-0-	-746	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10776	-0-	-1004	-0-	10776	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	328	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	364	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	253	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	275	1	3704	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	301	1	4492	2	N	-0-					-0-
*01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	296	1	4382	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

08	5208	X	3626	-0-	-1582	-0-	3626	2			Y	-0-					56
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			Y	-0-					56
10	5952	X	4916	-0-	-1036	-0-	4916	2			Y	-0-					56
11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-					56
12	11842	X	4326	-0-	-7516	-0-	4326	2			Y	-0-					56
01	11842	X	5221	-0-	-6621	-0-	5221	2			Y	-0-					56

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	1574	2	1	9	N	1					3
09	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					3
10	2449	N	799	-0-	-1650	-0-	799	2			N	-0-	1	1			2
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*12	1643	N	351	-0-	-1292	-0-	350	2	1	9	N	1					1
01	806	N	62	-0-	-744	-0-	62	2			N	-0-					1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

08	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	281	1	6800	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	273	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	312	1	7306	2	N	-0-					-0-
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	276	1	6953	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	7016	-0-	-52	-0-	299	1	6717	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	321	1	6778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8900	X	3015	-0-	-5885	-0-	3003	2	12	9	Y	11	18	1			11
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5					16
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2970	2	9	9	Y	8	7	1			17
11	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2865	2	10	9	Y	9	7	1			19
12	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	2965	2	21	9	Y	19	16	1			22
01	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	2770	2	12	9	Y	11	25	1			8

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	270	-0-	-5837	-0-	270	1			N	-0-					-0-
09	4050	X	847	-0-	-3203	-0-	302	1	545	2	N	-0-					-0-
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	275	1	6961	2	N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	343	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	316	1	6601	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			N	-0-					-0-
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	1			N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	1			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13905	-0-	-795	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14630	-0-	-560	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14340	-0-	-571	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14284	-0-	-348	-0-	14284	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	19	1	11826	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	6636	-0-	-2754	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8345	-0-	-2970	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8015	-0-	-2935	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9282	-0-	-2033	-0-	1	1	9281	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	8932	-0-	-2383	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18233	X	6461	-0-	-11772	-0-	176	1	6285	2	Y	-0-					61
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	183	1	5952	2	Y	-0-					61
10	7719	X	6931	-0-	-788	-0-	222	1	6709	2	Y	-0-					61
11	6240	X	5049	-0-	-1191	-0-	291	1	4751	2	Y	6					67
							7	9									
12	6448	X	4907	-0-	-1541	-0-	192	1	4708	2	Y	6					73
							7	9									
01	6944	X	3925	-0-	-3019	-0-	217	1	3708	2	Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4622	-0-	1522	1522	4622	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4022	-0-	922	2444	4022	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

08	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7586	-0-	-604	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7187	-0-	-656	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7182	-0-	-661	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

08	4557	X	2544	-0-	-2013	-0-	248	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2159	-0-	-2251	-0-	215	1	1944	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	1142	-0-	-3136	-0-	291	1	851	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	322	-0-	-3278	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	235	1	3296	2	N	-0-					-0-
*01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	200	1	2852	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

08	10540	X	7995	-0-	-2545	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	6942	-0-	-3258	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7875	-0-	-929	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7720	-0-	-800	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7450	-0-	-1230	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7735	-0-	-263	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
12	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

08	6200	X	5067	-0-	-1133	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5379	-0-	-561	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

08	17134	X	5969	-0-	-11165	-0-	126	1	5843	2	Y	-0-					63
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	2	Y	-0-					63
10	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	139	1	5343	2	Y	-0-					63
11	5790	X	5163	-0-	-627	-0-	116	1	5047	2	Y	-0-					63
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	108	1	8544	2	Y	-0-					63
*01	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	120	1	11413	2	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10438	-0-	-1032	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10143	-0-	-507	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10979	-0-	-150	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10245	-0-	-525	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10354	-0-	-775	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9845	-0-	-1129	-0-	9845	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14788	X	4858	-0-	-9930	-0-	4858	2			Y	-0-					42
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					42
10	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4763	2			Y	-0-					42
11	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			Y	-0-					42
12	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	4602	2	86	9	Y	78	55	1			65
01	4867	X	4467	-0-	-400	-0-	4467	2			Y	-0-					65

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10027	X	2736	-0-	-7291	-0-	319	1	2411	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	322	1	3036	3	Y	16					35
							18	9									
10	3999	X	2630	-0-	-1369	-0-	461	1	2169	3	Y	-0-					35
11	3870	X	298	-0-	-3572	-0-	298	1			Y	-0-					35
12	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	398	1	3128	3	Y	36					71
							40	9									
01	5115	X	1129	-0-	-3986	-0-	363	1	764	3	Y	2	61	1			12
							2	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7174	-0-	-1134	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6049	-0-	-1949	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6481	-0-	-1109	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7268	-0-	-296	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	282	1	4180	2	N	97	4	8			153
							107	9									
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	290	1	3440	2	N	6	141	1			18
							7	9									
10	3906	X	2348	-0-	-1558	-0-	319	1	2029	2	N	-0-					18
11	4380	X	2108	-0-	-2272	-0-	259	1	1849	2	N	-0-					18
12	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	247	1	2759	2	N	-0-					18
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	300	1	4226	2	N	-0-					18

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	3536	-0-	-4338	-0-	50	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3077	-0-	-4273	-0-	129	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	237	1	1881	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3422	-0-	-3388	-0-	310	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	1783	-0-	-5254	-0-	256	1	1527	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	546	-0-	-2988	-0-	71	1	475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3395	-0-	-1999	-0-	3395	2			N	-0-					116
09	4350	X	2627	-0-	-1723	-0-	2627	2			N	-0-					116
10	4123	X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2			N	-0-					116
11	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	2196	2			N	-0-					116
12	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	2			N	-0-					116
01	3410	X	1612	-0-	-1798	-0-	1612	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	231	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	281	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	288	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

08	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7679	-0-	-91	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7867	-0-	-193	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7866	-0-	-380	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

08	12338	X	11970	-0-	-368	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12468	-0-	-1302	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	9998	-0-	-4634	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	4129	-0-	-10503	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

08	7812	X	6646	-0-	-1166	-0-	7	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	4703	-0-	-2857	-0-	107	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	3408	-0-	-4404	-0-	169	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	3174	-0-	-3246	-0-	176	1	2998	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	4382	-0-	-2252	-0-	43	1	4339	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	99	1	4791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7515	-0-	-345	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6808	-0-	-1252	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6095	-0-	-1965	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4404	-0-	-906	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	11	1	10235	2	N	-0-					-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	37	1	8211	2	N	-0-					-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	45	1	7913	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9170	-0-	-760	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8021	-0-	-2240	-0-	34	1	7987	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7442	-0-	-2819	-0-	28	1	7414	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	493	1	2881	2	N	14					146
							15	9									
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	473	1	2783	2	N	11					157
							12	9									
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	519	1	3083	2	N	12					169
							13	9									
11	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	472	1	2735	2	N	8					177
							9	9									
12	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	494	1	2781	2	N	17					194
							19	9									
01	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	476	1	2769	2	N	16					210
							18	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	733	1	4282	2	N	11					61
							12	9									
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	734	1	4318	2	N	13	2	8			72
							14	9									
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	811	1	4815	2	N	9					81
							10	9									
11	4860	X	4845	-0-	-15	-0-	710	1	4117	2	N	16					97
							18	9									
12	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	757	1	4260	2	N	20					117
							22	9									
01	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	717	1	4166	2	N	17					134
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

08	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5668	-0-	-253	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5425	-0-	-496	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

08	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5589	-0-	-1701	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6254	-0-	-1279	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5669	-0-	-1621	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5927	-0-	-707	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5610	-0-	-776	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

08	8680	X	4096	-0-	-4584	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4260	-0-	-3540	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4695	-0-	-2085	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5177	-0-	-1116	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

08	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	153	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3988	-0-	-602	-0-	332	1	3656	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	294	1	3637	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	246	1	3531	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	282	1	3698	2	N	-0-					-0-
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	255	1	4476	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

08	3441	X	2370	-0-	-1071	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	2037	-0-	-10115	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10641	-0-	-767	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10423	-0-	-617	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10601	-0-	-1706	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10228	-0-	-2079	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11462	-0-	-1155	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13110	-0-	-251	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5791	-0-	-419	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5568	-0-	-663	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4300	-0-	-1187	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5105	-0-	-289	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10548	-0-	-1272	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9577	-0-	-2123	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9930	-0-	-1478	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9625	-0-	-1783	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	220	1	6946	2	N	-0-					-0-
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	172	1	7276	2	N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	147	1	9689	2	N	-0-					-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	142	1	9210	2	N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	129	1	9404	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8334	-0-	-1493	-0-	136	1	8198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	1798	-0-	-1984	-0-	343	1	1455	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	234	1			N	-0-			-0-
10	4495	X	24	-0-	-4471	-0-	24	1			N	-0-			-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	170	1	3970	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	2607	-0-	-2193	-0-	85	1	2522	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	1694	-0-	-2739	-0-	78	1	1616	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	122	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4809	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	191	1	3610	2	N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	5616	-0-	-1886	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	6003	-0-	-387	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4987	-0-	-1213	-0-	4987	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10710	-0-	-1070	-0-	10710	2			N	-0-			-0-
09	11190	X	10742	-0-	-448	-0-	10742	2			N	-0-			-0-
10	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	11042	2			N	-0-			-0-
11	10950	X	10505	-0-	-445	-0-	10505	2			N	-0-			-0-
12	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	10376	-0-	-722	-0-	10376	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5825	-0-	-355	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5654	-0-	-422	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4129	-0-	-2195	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5211	-0-	-819	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5412	-0-	-912	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4227	-0-	-2252	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	448	1	674	2	N	-0-					-0-
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	361	1	258	2	N	-0-					-0-
10	899	N	473	-0-	-426	-0-	192	1	281	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1866	-0-	-2094	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10912	-0-	-62	-0-	10904	2	8	9	N	7					17
09	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10534	2	3	9	N	3					20
10	11160	X	10644	-0-	-516	-0-	10641	2	3	9	N	3	9	1			14
11	10800	X	10092	-0-	-708	-0-	10080	2	12	9	N	11	17	1			8
*12	11005	X	10415	-0-	-590	-0-	10402	2	13	9	N	12					20
01	10912	X	10296	-0-	-616	-0-	10289	2	7	9	N	6	8	1			18

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1070	-0-	-542	-0-	383	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	161	-0-	-1399	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8681	-0-	-774	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8247	-0-	-813	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8685	-0-	-677	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8061	-0-	-999	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8429	-0-	-871	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8050	-0-	-630	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8318	-0-	-858	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7732	-0-	-824	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6599	-0-	-1621	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6874	-0-	-1620	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7094	-0-	-1245	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5344	-0-	-205	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
*01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10450	-0-	-1330	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10080	-0-	-1320	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10140	-0-	-1051	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9824	-0-	-623	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	591	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	707	1	2872	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	691	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	458	1	4174	2	N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	363	1	3945	2	N	-0-					-0-
*01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	369	1	4068	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28570	X	9453	-0-	-19117	-0-	9453	2			Y	-0-					61
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			Y	-0-					61
10	10106	X	9516	-0-	-590	-0-	9516	2			Y	-0-					61
11	9540	X	9200	-0-	-340	-0-	9200	2			Y	-0-					61
12	9579	X	9369	-0-	-210	-0-	9369	2			Y	-0-					61
01	9579	X	9277	-0-	-302	-0-	9277	2			Y	-0-					61

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2128	-0-	-1809	-0-	494	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	586	-0-	-3224	-0-	487	1	99	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2870	-0-	-1067	-0-	312	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	359	1	6571	2	N	-0-					-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	272	1	8124	2	N	-0-					-0-
*01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	196	1	5649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5307	-0-	-1761	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5584	-0-	-1329	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	179	1	4731	2	N	44	4	8			120
							48	9									
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	122	1	4743	2	N	3	38	1			85
							3	9									
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	4497	2	N	-0-					85
11	4770	X	4400	-0-	-370	-0-	238	1	4105	2	N	52					137
							57	9									
12	4929	X	1182	-0-	-3747	-0-	242	1	936	2	N	4	103	1			38
							4	9									
01	4929	X	199	-0-	-4730	-0-	199	1			N	-0-					38

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

08	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6902	-0-	-598	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6855	-0-	-523	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3710	-0-	-2304	-0-	296	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3792	-0-	-1488	-0-	220	1	3572	2	N	-0-			-0-
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	210	1	5865	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	347	1	3955	2	N	-0-			-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	310	1	6080	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	5812	-0-	-264	-0-	211	1	5601	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

08	10137	X	6895	-0-	-3242	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8103	-0-	-1137	-0-	8103	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
11	8640	X	8298	-0-	-342	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	8279	-0-	-897	-0-	8279	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
*01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-			-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

08	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	2854	2			N	-0-			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

08	10819	X	10256	-0-	-563	-0-	10256	2			N	-0-			-0-
09	10470	X	9726	-0-	-744	-0-	9726	2			N	-0-			-0-
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9207	-0-	-1023	-0-	9207	2			N	-0-			-0-
12	10261	X	10048	-0-	-213	-0-	10048	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	9843	-0-	-418	-0-	9843	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6126	-0-	-924	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6271	-0-	-456	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6394	-0-	-178	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5609	-0-	-963	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7236	-0-	-24	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6647	-0-	-733	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6720	-0-	-906	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6883	-0-	-743	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7970	-0-	-214	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7061	-0-	-1216	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6999	-0-	-651	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7153	-0-	-256	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7270	-0-	-46	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7139	-0-	-859	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7173	-0-	-825	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	245	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	3707	-0-	-4783	-0-	445	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	8511	-0-	-2525	-0-	368	1	8143	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	7502	-0-	-3178	-0-	330	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	8715	-0-	-2321	-0-	320	1	8395	2	N	-0-					-0-
*01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	328	1	8243	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7110	-0-	-1570	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8404	-0-	-276	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7209	-0-	-1191	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8167	-0-	-513	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	94	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	102	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6124	-0-	-1068	-0-	107	1	6017	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5757	-0-	-813	-0-	85	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	102	1	6254	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6322	-0-	-374	-0-	72	1	6250	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9781	-0-	-1769	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11075	-0-	-581	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10376	-0-	-334	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10399	-0-	-668	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10117	-0-	-950	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	1430	-0-	-3809	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3178	-0-	-1022	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
*01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	12030	X	11980	-0-	-50	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12016	-0-	-539	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12317	-0-	-238	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11362	-0-	-1007	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6540	-0-	-745	-0-	120	1	6420	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	105	1	6269	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5441	-0-	-759	-0-	140	1	5301	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	151	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6101	-0-	-471	-0-	117	1	5984	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	110	1	5956	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	482	1	1963	2	N	-0-					60
09	2670	X	1896	-0-	-774	-0-	341	1	1555	2	N	-0-					60
10	2449	X	619	-0-	-1830	-0-	109	1	497	2	N	12					72
							13	9									
11	2370	X	34	-0-	-2336	-0-	34	1			N	-0-					72
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					72
01	620	N	19	-0-	-601	-0-	19	1			N	-0-					72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19262	-0-	-478	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19238	-0-	-1160	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	17457	-0-	-2283	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
12	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19136	-0-	-1262	-0-	19136	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6667	-0-	-953	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5672	-0-	-688	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4992	-0-	-867	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5320	-0-	-539	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6844	-0-	-1929	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	5562	-0-	-2928	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7784	-0-	-989	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8148	-0-	-1586	-0-	8139	2	9	9	N	8					28
09	9420	X	8666	-0-	-754	-0-	8666	2			N	-0-					28
10	9734	X	7588	-0-	-2146	-0-	7588	2			N	-0-					28
11	9180	X	3416	-0-	-5764	-0-	3416	2			N	-0-					28
12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					28
01	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			N	-0-					28

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	1408	-0-	-2250	-0-	231	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	197	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1496	-0-	-1604	-0-	104	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	240	-0-	-2760	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	5053	X	40	-0-	-5013	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	5053	X	138	-0-	-4915	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	3281	-0-	-4159	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	1418	-0-	-5402	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6035	-0-	-1932	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6443	-0-	-1524	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7681	-0-	-59	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7052	-0-	-658	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6992	-0-	-944	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11118	-0-	-631	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10646	-0-	-724	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10257	-0-	-1213	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9686	-0-	-1414	-0-	9685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11470	X	10369	-0-	-1101	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7723	X	2508	-0-	-5215	-0-	2499	3	9	9	Y	8	16	1			9
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5					14
10	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2479	3	8	9	Y	7	6	1			15
11	2610	X	2312	-0-	-298	-0-	2303	3	9	9	Y	8	6	1			17
12	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2283	3	19	9	Y	17	14	1			20
01	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	2217	3	11	9	Y	10	22	1			8

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	227	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	233	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	263	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	201	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	212	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	170	1	3130	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6386	-0-	-868	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6609	-0-	-25	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5701	-0-	-933	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8101	X	2092	-0-	-6009	-0-	2080	2	12	9	Y	11	21	1			12
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					17
10	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2906	2	9	9	Y	8	7	1			18
11	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2861	2	11	9	Y	10	7	1			21
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3243	2	28	9	Y	25	18	1			28
01	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2727	2	12	9	Y	11	31	1			8

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	176	1			N	-0-					-0-
09	510	X	328	-0-	-182	-0-	307	1	21	2	N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	356	1			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	1	22	2	N	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	5004	-0-	-5195	-0-	172	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	6884	-0-	-2986	-0-	220	1	6664	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	4741	-0-	-3009	-0-	226	1	4515	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5423	-0-	-1147	-0-	245	1	5178	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5944	-0-	-1155	-0-	226	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	223	1	6515	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3860	-0-	-1224	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8519	-0-	-1	-0-	8518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6511	-0-	-2009	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6897	-0-	-1907	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6917	-0-	-1887	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

08	12868	X	4402	-0-	-8466	-0-	4402	2			Y	-0-					41
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					41
10	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	4496	2			Y	-0-					41
11	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			Y	-0-					41
12	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	4323	2	76	9	Y	69	53	1			57
01	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4274	2			Y	-0-					57

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

08	10106	X	8480	-0-	-1626	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5435	-0-	-4345	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8679	-0-	-1799	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

08	9238	X	5368	-0-	-3870	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8342	-0-	-598	-0-	8341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8249	-0-	-691	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8524	-0-	-94	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
*01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

08	14134	X	4036	-0-	-10098	-0-	4019	2	17	9	Y	15	33	1			18
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	Y	10					28
10	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	4489	2	14	9	Y	13	12	1			29
11	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	4362	2	18	9	Y	16	12	1			33
12	4898	X	1935	-0-	-2963	-0-	1907	2	28	9	Y	25	23	1			35
01	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4414	2	25	9	Y	23	42	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

08	11160	X	7138	-0-	-4022	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8734	-0-	-1526	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8657	-0-	-1728	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8105	-0-	-1945	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7388	-0-	-1633	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

08	9145	X	9027	-0-	-118	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8690	-0-	-362	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

08	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	11678	2	23	9	N	21	1	8			53
09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					53
10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12065	2	50	9	N	45	80	1			18
11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11692	2	54	9	N	49					67
12	12400	X	11529	-0-	-871	-0-	11529	2			N	-0-					67
01	12400	X	11593	-0-	-807	-0-	11543	2	50	9	N	45					112

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		11035	-0-	11035	11035	11035	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		14677	-0-	14677	25712	14677	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2785	-0-	-2135	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5729	-0-	-1680	-0-	343	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5657	-0-	-1483	-0-	302	1	5355	2	N	-0-					-0-
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	250	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	280	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5381	-0-	-478	-0-	364	1	5017	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	253	1	6391	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	139	-0-	-12137	-0-	139	1			N	-0-					-0-
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	4	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11870	-0-	-189	-0-	5	1	11865	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	5001	-0-	-6669	-0-	48	1	4953	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	8384	-0-	-4574	-0-	13	1	8371	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10326	-0-	-2632	-0-	3	1	10323	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9311	-0-	-299	-0-	9112	2	199	9	N	181	176	1			264
09	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	2			N	-0-					264
10	9548	X	8600	-0-	-948	-0-	8600	2			N	-0-					264
11	9060	X	7686	-0-	-1374	-0-	7686	2			N	-0-					264
12	9362	X	9074	-0-	-288	-0-	9074	2			N	-0-					264
01	9300	X	2945	-0-	-6355	-0-	2945	2			N	-0-					264

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	83	-0-	-4957	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	2389	-0-	-3749	-0-	8	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	3041	-0-	-2899	-0-	153	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	230	1	5824	2	N	-0-					-0-
*01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	244	1	5302	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	470	-0-	-2475	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	417	-0-	-5566	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	273	-0-	-5028	-0-	273	1			N	-0-					-0-
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	338	1	4829	2	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	331	1	5504	2	N	-0-					-0-
*01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	272	1	6890	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4140	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3700	-0-	-320	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

08	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4017	-0-	-2133	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4344	-0-	-1949	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5352	-0-	-738	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5219	-0-	-919	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

08	6355	X	5620	-0-	-735	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4984	-0-	-1166	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5257	-0-	-1098	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4472	-0-	-1678	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4996	-0-	-1359	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

08	24862	X	20773	-0-	-4089	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19906	-0-	-2894	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	18787	-0-	-4029	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
12	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
*01	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

08	11656	X	10975	-0-	-681	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10236	-0-	-984	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10217	-0-	-823	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10928	-0-	-170	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10455	-0-	-519	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	23368	7915	2			Y	-0-					-0-
09	30451	X	7083	-0-	-23368	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7193	-0-	-650	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	6913	-0-	-992	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	417	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
10	744	N	432	-0-	-312	-0-	431	1	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	419	1	926	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	352	1	1883	2	N	-0-					-0-
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	417	1	1065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3356	-0-	-643	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3058	-0-	-692	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
*01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

08	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7770	-0-	-450	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7098	-0-	-942	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7620	-0-	-595	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7738	-0-	-1469	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

08	7967	X	6519	-0-	-1448	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6019	-0-	-1661	-0-	37	1	5982	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6630	-0-	-1306	-0-	40	1	6589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	26	1	9374	2	N	-0-					-0-
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
*01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	2	1	8859	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8992	-0-	-339	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7758	-0-	-1272	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7523	-0-	-1467	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

08	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6630	-0-	-270	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5818	-0-	-962	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5468	-0-	-1538	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5844	-0-	-1038	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8641	-0-	-969	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8250	-0-	-1329	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2881	-0-	2881	2881	2881	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7549	-0-	7549	10430	7549	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5150	-0-	5150	15376	5131	2	19	9	Y	17	31	1			18
09	20047	X	4671	-0-	-15376	-0-	4659	2	12	9	Y	11					29
10	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5031	2	17	9	Y	15	13	1			31
11	5040	X	4839	-0-	-201	-0-	4819	2	20	9	Y	18	13	1			36
12	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5147	2	42	9	Y	38	30	1			44
01	5146	X	1774	-0-	-3372	-0-	1763	2	11	9	Y	10	47	1			7

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7962	-0-	7962	23282	7962	2			Y	-0-					74
09	31035	X	7753	-0-	-23282	-0-	7753	2			Y	-0-					74
10	7812	X	7756	-0-	-56	-0-	7756	2			Y	-0-					74
11	7710	X	7517	-0-	-193	-0-	7517	2			Y	-0-					74
12	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	7704	2			Y	-0-					74
01	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	7701	2			Y	-0-					74

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5353	-0-	-723	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5368	-0-	-512	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5047	-0-	-564	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	7365	-0-	-4601	-0-	290	1	7075	2	N	-0-			-0-
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	323	1	11484	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	11566	-0-	-400	-0-	316	1	11250	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9048	-0-	-552	-0-	345	1	8703	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	8526	-0-	-3440	-0-	227	1	8299	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	11211	-0-	-755	-0-	208	1	11003	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

08	14539	X	10255	-0-	-4284	-0-	10255	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	9631	-0-	-3299	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-			-0-
12	10261	X	9412	-0-	-849	-0-	9412	2			N	-0-			-0-
01	10571	X	8883	-0-	-1688	-0-	8883	2			N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

08	11997	X	11089	-0-	-908	-0-	441	1	10648	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	9142	-0-	-2468	-0-	404	1	8738	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11348	-0-	-649	-0-	465	1	10883	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10720	-0-	-890	-0-	410	1	10310	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10763	-0-	-335	-0-	459	1	10304	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	11244	-0-	-102	-0-	509	1	10735	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10929	-0-	-291	-0-	10929	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	10761	-0-	-399	-0-	10761	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	10276	-0-	-1454	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	10957	-0-	-1164	-0-	10957	2			N	-0-			-0-
01	12121	X	10749	-0-	-1372	-0-	10749	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	3948	-0-	-2292	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
11	6390	X	335	-0-	-6055	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-			-0-
09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-			-0-
10	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-			-0-
11	13830	X	13230	-0-	-600	-0-	13230	2			N	-0-			-0-
12	14291	X	12995	-0-	-1296	-0-	12995	2			N	-0-			-0-
01	14291	X	12310	-0-	-1981	-0-	12310	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

08	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	159	1	4613	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	152	1	4794	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	155	1	4845	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4800	-0-	-60	-0-	155	1	4645	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	160	1	4715	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	130	1	4481	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9769	-0-	-492	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8926	-0-	-674	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9324	-0-	-503	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8887	-0-	-878	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9789	-0-	-255	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
*01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	3120	-0-	-4630	-0-	170	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	4796	-0-	-2674	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	161	1	5647	2	N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	138	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6378	2	N	-0-					-0-
*01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	87	1	5851	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6587	-0-	-433	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6273	-0-	-764	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4934	-0-	-491	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	10210	-0-	-2624	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11472	-0-	-401	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10423	-0-	-1264	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10928	-0-	-759	-0-	10928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1695	-0-	-1064	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

08	16616	X	13549	-0-	-3067	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	14390	-0-	-1690	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14456	-0-	-1695	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14376	-0-	-1713	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13804	-0-	-1076	-0-	13804	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

08	19121	X	8285	-0-	-10836	-0-	421	1	7864	2	N	-0-					-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	365	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	301	1	10841	2	N	-0-					-0-
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	260	1	9604	2	N	-0-					-0-
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	260	1	8372	2	N	-0-					-0-
*01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	262	1	6849	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-			-0-
11	8040	X	7909	-0-	-131	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	5151	-0-	-1266	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
11	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	6218	-0-	-137	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
*01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	464	1	10805	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8217	-0-	-1233	-0-	415	1	7802	2	N	-0-			-0-
*10	9765	X	9196	-0-	-569	-0-	466	1	8730	2	N	-0-			-0-
*11	10920	X	9057	-0-	-1863	-0-	409	1	8648	2	N	-0-			-0-
*12	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	382	1	11864	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	10827	-0-	-457	-0-	328	1	10499	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	414	1	680	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	673	-0-	-527	-0-	305	1	368	2	N	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	392	1	553	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	406	-0-	-644	-0-	406	1			N	-0-			-0-
12	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	1			N	-0-			-0-
01	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	1			N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11360	-0-	-1040	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	11003	-0-	-247	-0-	11003	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	10312	-0-	-1592	-0-	10312	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	10311	-0-	-1209	-0-	10311	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	11226	-0-	-678	-0-	11226	2			N	-0-			-0-
01	11377	X	10141	-0-	-1236	-0-	10141	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7646	-0-	-1234	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9031	-0-	-59	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9153	-0-	-240	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8782	-0-	-1293	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9216	-0-	-828	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8833	-0-	-901	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7895	-0-	-1375	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9197	-0-	-382	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
*01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	190	1	4819	2	N	-0-					111
09	5190	X	4608	-0-	-582	-0-	191	1	4417	2	N	-0-					111
10	5363	X	4401	-0-	-962	-0-	198	1	4203	2	N	-0-					111
11	5190	X	4295	-0-	-895	-0-	180	1	4115	2	N	-0-					111
12	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	189	1	4397	2	N	-0-					111
01	5022	X	2716	-0-	-2306	-0-	157	1	2559	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21576	X	20621	-0-	-955	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	19960	-0-	-920	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19267	-0-	-1937	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18176	-0-	-2164	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18046	-0-	-2972	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	17680	-0-	-2935	-0-	17680	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10844	-0-	-1036	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12105	-0-	-171	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11863	-0-	-413	-0-	11863	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	2735	-0-	-5821	-0-	279	1	2456	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	3500	-0-	-4270	-0-	149	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4935	-0-	-1215	-0-	36	1	4899	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3931	-0-	-998	-0-	112	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	49	1	5983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	2325	-0-	-10137	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10403	-0-	-997	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
12	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

08	11129	X	10430	-0-	-699	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9907	-0-	-863	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10368	-0-	-761	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9756	-0-	-894	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10216	-0-	-696	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10022	-0-	-394	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

08	11749	X	11243	-0-	-506	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10389	-0-	-771	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10828	-0-	-487	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10453	-0-	-497	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11039	-0-	-276	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10900	-0-	-353	-0-	10900	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

08	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	262	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	2434	-0-	-1856	-0-	270	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3424	-0-	-1009	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	223	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	247	1	4072	2	N	-0-					-0-
*01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	238	1	3995	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

08	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	166	1	5370	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	4864	-0-	-2006	-0-	93	1	4771	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6417	-0-	-682	-0-	112	1	6305	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	136	1	4515	2	N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	128	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6282	-0-	-135	-0-	132	1	6150	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6533	-0-	3433	3433	6533	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7615	-0-	4615	8048	7615	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7562	-0-	4462	12510	7562	2			N	-0-					-0-
*01	19656	X	7146	-0-	-12510	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13661	-0-	-1219	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14276	-0-	-1379	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13799	-0-	-1471	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13256	-0-	-2523	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13920	-0-	-1859	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	317	1	4788	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	3438	-0-	-2262	-0-	270	1	3168	2	N	-0-			-0-
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	313	1	5674	2	N	-0-			-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	289	1	5333	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4977	-0-	-541	-0-	332	1	4645	2	N	-0-			-0-
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	189	1	5930	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

08	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	188	1	4916	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	154	1	4399	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	220	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4615	-0-	-335	-0-	246	1	4369	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	228	1	4669	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	164	1	4825	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	212	1	10055	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9196	-0-	-494	-0-	205	1	8991	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	272	1	8530	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	234	1	7936	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	8875	-0-	-1386	-0-	259	1	8616	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	8315	-0-	-1946	-0-	212	1	8103	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

08	13485	X	12539	-0-	-946	-0-	12539	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	12114	-0-	-936	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	12723	-0-	-607	-0-	12723	2			N	-0-			-0-
11	12630	X	12137	-0-	-493	-0-	12137	2			N	-0-			-0-
12	12927	X	12515	-0-	-412	-0-	12515	2			N	-0-			-0-
01	12710	X	12019	-0-	-691	-0-	12019	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

08	14601	X	13141	-0-	-1460	-0-	13141	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	13413	2			N	-0-			-0-
10	14477	X	13764	-0-	-713	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
11	14010	X	12800	-0-	-1210	-0-	12800	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13135	-0-	-1342	-0-	13135	2			N	-0-			-0-
01	13857	X	13249	-0-	-608	-0-	13249	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

08	7378	X	5828	-0-	-1550	-0-	167	1	5661	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	5964	-0-	-966	-0-	112	1	5852	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5880	-0-	-537	-0-	163	1	5717	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	6111	-0-	-39	-0-	148	1	5963	2	N	-0-			-0-
12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	127	1	6677	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	103	1	5732	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

08	5580	X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	5260	-0-	-1746	-0-	5260	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7679	-0-	-2210	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9604	-0-	-1649	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6092	-0-	-1162	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6187	-0-	-683	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5259	-0-	-1131	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5020	-0-	-1552	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
*01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	2052	-0-	-2381	-0-	502	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2806	-0-	-1184	-0-	609	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2262	-0-	-1861	-0-	567	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2047	-0-	-1943	-0-	462	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	604	1	2816	2	N	-0-					-0-
*01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	641	1	3584	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	338	-0-	-1553	-0-	338	1			N	-0-					-0-
09	1830	X	236	-0-	-1594	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	1891	X	226	-0-	-1665	-0-	226	1			N	-0-					-0-
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	315	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3462	-0-	362	362	352	1	3110	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3313	-0-	213	575	379	1	2934	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
*01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	235	1	7211	2	N	-0-					-0-
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	215	1	7514	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7031	-0-	-657	-0-	236	1	6795	2	N	-0-					-0-
*01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	43	1	8765	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3882	-0-	-798	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1723	-0-	-2803	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2252	-0-	-1708	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2103	-0-	2103	2103	220	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11084	-0-	11084	13187	138	1	10946	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9718	-0-	9718	22905	86	1	9632	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9143	-0-	9143	32048	58	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	43509	X	11461	-0-	-32048	-0-	52	1	11409	2	N	-0-					-0-
*01	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	1	1	12727	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

08	8122	X	7456	-0-	-666	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7345	-0-	-188	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

08	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6153	-0-	-1797	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6043	-0-	-1490	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5462	-0-	-1318	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5876	-0-	-1130	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

08	8990	X	3368	-0-	-5622	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	4280	-0-	-4420	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	97	-0-	-4336	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

08	21669	X	20820	-0-	-849	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	20030	-0-	-640	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20611	-0-	-748	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19345	-0-	-1325	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	19092	-0-	-1988	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	18799	-0-	-2033	-0-	18799	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

08	12214	X	12133	-0-	-81	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
09	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
10	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
11	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11606	-0-	-608	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
*01	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	304	1	5758	3	N	11	11	8			62
							12	9									
09	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	351	1	5238	3	N	-0-					62
10	5859	X	3595	-0-	-2264	-0-	362	1	3233	3	N	-0-					62
11	5880	X	4563	-0-	-1317	-0-	351	1	4212	3	N	-0-					62
*12	6076	X	1928	-0-	-4148	-0-	105	1	1823	3	N	-0-					62
01	6076	X	3731	-0-	-2345	-0-	3731	3			N	-0-					62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5941	-0-	-538	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5856	-0-	-204	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5987	-0-	-182	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8560	-0-	-1340	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8985	-0-	-1245	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8081	-0-	-1819	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8847	-0-	-515	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9083	-0-	-279	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	1494	-0-	-5264	-0-	37	1	1457	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	38	1	5768	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4712	-0-	-2046	-0-	86	1	4626	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4348	-0-	-1442	-0-	15	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	3819	-0-	-2195	-0-	22	1	3797	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4332	-0-	-1682	-0-	56	1	4276	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	319	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	320	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	222	1	10078	2	N	-0-					-0-
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	232	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	250	1	6570	2	N	-0-					-0-
*01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	223	1	7601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	370	1	2007	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2167	-0-	-1163	-0-	320	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	353	1	2849	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	1265	-0-	-1105	-0-	336	1	929	2	N	-0-			-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	429	1	3531	2	N	-0-			-0-
*01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	357	1	3739	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	231	1	3666	2	N	-0-			-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	265	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	1744	-0-	-1542	-0-	127	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
12	4061	X	15	-0-	-4046	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3052	-0-	-1009	-0-	458	1	2594	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

08	10695	X	10560	-0-	-135	-0-	10560	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9907	-0-	-413	-0-	9907	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	10052	-0-	-457	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9019	-0-	-1211	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	8872	-0-	-1699	-0-	36	1	8836	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	8418	-0-	-2153	-0-	142	1	8276	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

08	6572	X	1521	-0-	-5051	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	4612	-0-	-1960	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	4693	-0-	-1037	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
*01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	150	1	5517	2	N	-0-			-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	160	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	140	1	5120	2	N	-0-			-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	148	1	5126	2	N	-0-			-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	128	1	5488	2	N	-0-			-0-
*01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	90	1	5121	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	125	1	5340	2	N	-0-			-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	114	1	4459	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	75	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	95	1	4942	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	82	1	4808	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	86	1	4508	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	57	1	2223	2	N	-0-			-0-
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	1379	-0-	-1501	-0-	26	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	33	1	1942	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	33	1	1735	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8610	-0-	-318	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7729	-0-	-671	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8400	-0-	-187	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6970	-0-	-1648	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6665	-0-	-595	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6512	-0-	-990	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1432	-0-	-1792	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4191	-0-	-831	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	6081	-0-	-3777	-0-	89	1	5992	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	2786	-0-	-4834	-0-	65	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	770	-0-	-8561	-0-	119	1	651	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	1402	-0-	-7628	-0-	149	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	977	-0-	-8354	-0-	134	1	843	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	175	1	4799	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13648	-0-	-209	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13739	-0-	-931	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14081	-0-	-1078	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	7272	-0-	-7398	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	5567	-0-	-8631	-0-	26	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	12943	-0-	-1255	-0-	12943	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14541	-0-	-91	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13205	-0-	-2065	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13984	-0-	-1795	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13309	-0-	-2470	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	116	1	10823	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10965	-0-	-226	-0-	138	1	10827	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10795	-0-	-485	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11592	-0-	-64	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10952	-0-	-704	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	166	1	2683	2	N	-0-					92
09	2850	X	1995	-0-	-855	-0-	172	1	1823	2	N	-0-					92
10	2945	X	570	-0-	-2375	-0-	126	1	444	2	N	-0-					92
11	2790	X	722	-0-	-2068	-0-	120	1	602	2	N	-0-					92
12	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	183	1	1545	2	N	-0-					92
*01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	186	1	1579	2	N	-0-					92

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3602	-0-	-2308	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	3373	-0-	-3527	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	3839	-0-	-3291	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4674	-0-	-2456	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	101	1	9244	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7357	-0-	-1733	-0-	182	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7544	-0-	-1849	-0-	235	1	7309	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8476	-0-	-614	-0-	134	1	8342	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8267	-0-	-1064	-0-	132	1	8135	2	N	-0-					-0-
*01	9331	X	7268	-0-	-2063	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

08	10354	X	9557	-0-	-797	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8377	-0-	-1643	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7953	-0-	-1407	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8188	-0-	-1360	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8350	-0-	-1198	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

08	7719	X	1285	-0-	-6434	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	2876	-0-	-3124	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
*01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
*01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

08	8060	X	1258	-0-	-6802	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5714	-0-	-2116	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7806	-0-	-1711	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5086	-0-	5086	16255	5086	2			Y	-0-					55
09	21800	X	5545	-0-	-16255	-0-	5545	2			Y	-0-					55
10	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	5423	2			Y	-0-					55
11	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	2			Y	-0-					55
12	5735	X	4968	-0-	-767	-0-	4968	2			Y	-0-					55
01	5735	X	5146	-0-	-589	-0-	5146	2			Y	-0-					55

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11170	-0-	-1044	-0-	444	1	10726	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	9197	-0-	-2443	-0-	406	1	8791	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11242	-0-	-724	-0-	461	1	10781	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10701	-0-	-669	-0-	409	1	10292	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10575	-0-	-585	-0-	451	1	10124	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	481	1	10146	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	7200	-0-	-3216	-0-	351	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	2499	-0-	-6171	-0-	273	1	2226	2	N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	291	1	7156	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	594	-0-	-6366	-0-	137	1	457	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	352	1	6810	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	5304	-0-	-2136	-0-	328	1	4976	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			Y	-0-					24
09	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2156	2			Y	-0-					24
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					24
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					24
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					24
01	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	1812	2	35	9	Y	32					56

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	18431	-0-	-2215	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15165	-0-	-4305	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17429	-0-	-1853	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	16592	-0-	-1948	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	16672	-0-	-2486	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16114	-0-	-2331	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8373	-0-	-687	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8535	-0-	-827	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8437	-0-	-863	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
*01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3835	-0-	-695	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3815	-0-	-866	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	17662	-0-	-1310	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15113	-0-	-3247	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17535	-0-	-1282	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	16670	-0-	-940	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	15970	-0-	-1762	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15881	-0-	-1789	-0-	15881	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	41	1	11323	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	6869	-0-	-4141	-0-	82	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	6563	-0-	-4814	-0-	130	1	6433	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	7454	-0-	-3556	-0-	75	1	7379	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	6057	-0-	-5320	-0-	90	1	5967	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	5183	-0-	-6194	-0-	238	1	4945	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					106
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					106
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					106
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					106
12	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	4411	2			N	-0-					106
01	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	4650	2			N	-0-					106

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4819	-0-	-1040	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	220	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	4127	-0-	-2323	-0-	238	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6358	-0-	-121	-0-	265	1	6093	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	224	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	220	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	256	1	6012	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	X	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	480	X	86	-0-	-394	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8115	-0-	-1247	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	5000	-0-	-3897	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	4494	-0-	-3846	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	4431	-0-	-3691	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
01	8122	X	4882	-0-	-3240	-0-	4882	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

08	7688	X	7470	-0-	-218	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	7092	-0-	-503	-0-	7092	2			N	-0-			-0-
01	7471	X	6880	-0-	-591	-0-	6880	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

08	10509	X	6627	-0-	-3882	-0-	6627	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	6481	-0-	-3689	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	6890	-0-	-3619	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	5657	-0-	-3103	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	7332	-0-	-945	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

08	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	1573	-0-	-3527	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	56	-0-	-4532	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	3930	X	81	-0-	-3849	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
01	3286	X	1315	-0-	-1971	-0-	1315	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

08	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	8431	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	7517	-0-	-1483	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	8523	-0-	-27	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
12	8835	X	8716	-0-	-119	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
01	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

08	7440	X	2977	-0-	-4463	-0-	161	1	2816	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	294	1	6193	2	N	-0-			-0-
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	238	1	7589	2	N	-0-			-0-
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	225	1	8077	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	249	1	6114	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7348	-0-	-464	-0-	202	1	7146	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

08	11594	X	10225	-0-	-1369	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10116	-0-	-1104	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10641	-0-	-271	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10287	-0-	-243	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10245	-0-	-388	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

08	11501	X	11209	-0-	-292	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10244	-0-	-916	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10487	-0-	-1045	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10118	-0-	-1383	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9848	-0-	-1374	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

08	12307	X	8026	-0-	-4281	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	8337	-0-	-3573	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9106	-0-	-504	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					9
09	41	X	8	-0-	-33	-0-	8	1			Y	-0-					9
10	1581	X	280	-0-	-1301	-0-	280	1			Y	-0-					9
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					9
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					9
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	137	2	1	9	Y	1					10

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	48	1	14487	2	N	-0-					-0-
09	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	56	1	12266	2	N	-0-					-0-
10	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	98	1	10853	2	N	-0-					-0-
11	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	120	1	12098	2	N	-0-					-0-
12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	95	1	12138	2	N	-0-					-0-
*01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	72	1	12607	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

08	6200	X	5662	-0-	-538	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6050	-0-	-100	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5539	-0-	-611	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5655	-0-	-700	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3483	-0-	-1437	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4658	-0-	-891	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3160	-0-	-2730	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5548	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6954	-0-	6954	22109	6928	2	26	9	Y	24					86
09	29007	X	6898	-0-	-22109	-0-	6898	2			Y	-0-					86
10	9486	X	6709	-0-	-2777	-0-	6659	2	50	9	Y	45					131
11	7860	X	5775	-0-	-2085	-0-	5775	2			Y	-0-					131
12	7285	X	6409	-0-	-876	-0-	6309	2	100	9	Y	91	123	1			99
01	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	6596	2	41	9	Y	37	125	1			11

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	4508	2			N	-0-					189
09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					189
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					189
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					189
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					189
*01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					189

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1322	-0-	-2088	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1281	-0-	-2019	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1427	-0-	-1642	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1368	-0-	-1212	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2064	-0-	-1146	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	8079	-0-	-3174	-0-	148	1	7931	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	151	1	8437	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	9008	-0-	-571	-0-	156	1	8852	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8031	-0-	-1239	-0-	167	1	7864	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8013	-0-	-853	-0-	173	1	7840	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	5604	-0-	-3417	-0-	360	1	5244	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10843	-0-	-1309	-0-	10843	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10765	-0-	-725	-0-	10765	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	10935	-0-	-938	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
11	11250	X	10637	-0-	-613	-0-	10637	2			N	-0-			-0-
12	11284	X	9935	-0-	-1349	-0-	9935	2			N	-0-			-0-
01	11129	X	10944	-0-	-185	-0-	10944	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4978	-0-	-261	-0-	4978	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	4287	-0-	-573	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12769	-0-	-1119	-0-	49	1	12720	2	N	-0-			-0-
09	13440	X	11904	-0-	-1536	-0-	47	1	11857	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	11409	-0-	-2479	-0-	58	1	11351	2	N	-0-			-0-
11	13140	X	11459	-0-	-1681	-0-	59	1	11400	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	12282	-0-	-1296	-0-	67	1	12215	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	11696	-0-	-1076	-0-	178	1	11518	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	168	1	7187	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	173	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	133	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	2964	-0-	-3246	-0-	56	1	2908	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	3304	-0-	-3113	-0-	55	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	3699	-0-	-2718	-0-	69	1	3630	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

08	9145	X	8961	-0-	-184	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8333	-0-	-397	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7490	-0-	-1180	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8023	-0-	-936	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7729	-0-	-1230	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

08	3348	X	1751	-0-	-1597	-0-	115	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	180	-0-	-3060	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	344	1	2765	2	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	434	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	437	1			N	-0-					-0-
01	3100	X	318	-0-	-2782	-0-	318	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

08	4247	X	3275	-0-	-972	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1132	-0-	-2681	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
*01	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

08	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	488	1	3751	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	464	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	425	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	436	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	451	1	5351	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	467	1	4360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5842	-0-	-188	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4599	-0-	-1251	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	11983	-0-	-1688	-0-	388	1	11595	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	11514	-0-	-1476	-0-	348	1	11166	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11245	-0-	-1620	-0-	372	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	9878	-0-	-2572	-0-	335	1	9543	2	N	-0-					-0-
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	370	1	12476	2	N	-0-					-0-
*01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	400	1	11723	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	6459	-0-	-3430	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2397	-0-	-7083	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	4585	-0-	-5211	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	4104	-0-	-5166	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4993	-0-	-1455	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6381	-0-	-67	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5707	-0-	-1020	-0-	154	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4398	-0-	-1542	-0-	97	1	4293	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	40	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3018	-0-	-2502	-0-	57	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4798	-0-	-906	-0-	2	1	4796	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5174	-0-	-530	-0-	4	1	5170	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	428	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	350	1	3802	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	49	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7345	-0-	-1715	-0-	54	1	7291	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8323	-0-	-1039	-0-	67	1	8256	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7785	-0-	-1275	-0-	75	1	7710	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7722	-0-	-927	-0-	81	1	7641	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	118	1	7460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1771	-0-	-1349	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1728	-0-	-1248	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

08	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1469	-0-	-3541	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1300	-0-	-3195	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	264	1	1014	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	293	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	296	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	247	1	822	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1079	-0-	-1401	-0-	267	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1102	-0-	-758	-0-	341	1	761	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	197	1	4291	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	120	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	146	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1169	-0-	-3326	-0-	255	1	914	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	270	1	1903	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

08	13981	X	12660	-0-	-1321	-0-	19	1	12641	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	1	1	13032	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	8767	-0-	-4842	-0-	72	1	8695	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	8817	-0-	-3423	-0-	189	1	8628	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	9474	-0-	-3980	-0-	184	1	9290	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	8001	-0-	-5453	-0-	176	1	7825	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

08	DLQ G-10		2795	-0-	2795	8436	2782	2	13	9	Y	12	23	1			14
09	10940	X	2504	-0-	-8436	-0-	2493	2	11	9	Y	10					24
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1			23
11	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	2656	2	10	9	Y	9	9	1			23
12	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2750	2	22	9	Y	20	18	1			25
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3384	2	19	9	Y	17	30	1			12

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

08	14384	X	13509	-0-	-875	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12673	-0-	-1247	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12863	-0-	-1397	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12793	-0-	-797	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12828	-0-	-1215	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12496	-0-	-1020	-0-	12496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	8796	-0-	-3077	-0-	143	1	8653	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9523	-0-	-1967	-0-	115	1	9408	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8992	-0-	-1269	-0-	104	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8172	-0-	-1758	-0-	96	1	8076	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8458	-0-	-1710	-0-	96	1	8362	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	7949	-0-	-1878	-0-	89	1	7860	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

08	10044	X	9211	-0-	-833	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9010	-0-	-710	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8362	-0-	-938	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12742	-0-	-1456	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12208	-0-	-1712	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12007	-0-	-2377	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11767	-0-	-2617	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

08	16771	X	15938	-0-	-833	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	15406	-0-	-494	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15851	-0-	-486	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14980	-0-	-740	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15594	-0-	-588	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15307	-0-	-627	-0-	15307	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

08	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	257	1	7008	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	230	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5084	-0-	-3038	-0-	210	1	4874	2	N	-0-					-0-
11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	185	1	8234	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8114	-0-	-39	-0-	215	1	7899	2	N	-0-					-0-
*01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	148	1	8413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	1442	-0-	-1978	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1440	X	415	-0-	-1025	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	341	1	11889	2	N	-0-					-0-
09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	236	1	10396	2	N	-0-					-0-
10	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	208	1	13542	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	6549	-0-	-5301	-0-	251	1	6298	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10423	-0-	-1822	-0-	335	1	10088	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	9720	-0-	-2525	-0-	334	1	9386	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9180	-0-	-270	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8081	-0-	-1369	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9688	-0-	-77	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9001	-0-	-547	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	146	-0-	-4504	-0-	146	1			N	-0-					-0-
09	3000	X	182	-0-	-2818	-0-	182	1			N	-0-					-0-
10	3100	X	357	-0-	-2743	-0-	289	1	68	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1210	-0-	-1790	-0-	320	1	890	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	441	1	1811	2	N	-0-					-0-
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	604	1	2780	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	142	1	5627	2	N	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	124	1	5097	2	N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	130	1	4474	2	N	-0-					-0-
*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	111	1	5178	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9467	-0-	-103	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9486	-0-	-403	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9184	-0-	-386	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9360	-0-	-529	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9191	-0-	-698	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8332	-0-	-224	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7982	-0-	-328	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8567	-0-	-20	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7851	-0-	-459	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8251	-0-	-150	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

08	7037	X	2900	-0-	-4137	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5372	-0-	-797	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

08	7440	X	5620	-0-	-1820	-0-	6	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6726	-0-	-354	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6244	-0-	-948	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5371	-0-	-1589	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6209	-0-	-735	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5976	-0-	-968	-0-	9	1	5967	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

08	5797	X	4491	-0-	-1306	-0-	331	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5016	-0-	-1554	-0-	310	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5920	-0-	-869	-0-	285	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	258	1	5710	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3802	-0-	-1375	-0-	283	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	2974	-0-	-2947	-0-	214	1	2760	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

08	8525	X	7828	-0-	-697	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7396	-0-	-1129	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	7379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8308	X	7219	-0-	-1089	-0-	8	1	7211	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	21	1	6835	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

08	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11973	-0-	-777	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12111	-0-	-785	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11526	-0-	-774	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11889	-0-	-759	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11454	-0-	-1070	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7072	-0-	-128	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7189	-0-	-158	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6929	-0-	-91	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7097	-0-	-219	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6905	-0-	-411	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7876	-0-	-674	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7261	-0-	-1884	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

08	9641	X	5754	-0-	-3887	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6631	-0-	-2699	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	5145	-0-	-4124	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5884	-0-	-2756	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	230	1	8118	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5076	-0-	-2334	-0-	144	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	167	1	10123	2	N	-0-					-0-
11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	103	1	10477	2	N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1	1	11353	2	N	-0-					-0-
*01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

08	7874	X	7716	-0-	-158	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7386	-0-	-234	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7046	-0-	-828	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
*01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
*01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8781	-0-	-829	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8183	-0-	-1117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9150	-0-	-925	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	207	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4125	-0-	-1185	-0-	258	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4924	-0-	-563	-0-	187	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	252	1	4725	2	N	-0-					-0-
*01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	281	1	5216	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	330	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	303	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	266	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	269	1	6521	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6848	-0-	-747	-0-	285	1	6563	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3673	-0-	-760	-0-	313	1	3350	2	N	9	9	8			60
							10	9									
09	4290	X	2402	-0-	-1888	-0-	309	1	2093	2	N	-0-					60
10	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	324	1	2900	2	N	-0-					60
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	337	1	3487	2	N	43					103
							47	9									
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	339	1	3575	2	N	2	86	1			19
							2	9									
*01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	348	1	3750	2	N	-0-					19

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	6396	-0-	-2098	-0-	94	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7080	-0-	-1140	-0-	102	1	6978	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7534	-0-	-960	-0-	104	1	7430	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6752	-0-	-1288	-0-	201	1	6551	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7041	-0-	-1267	-0-	154	1	6887	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7494	-0-	-39	-0-	85	1	7409	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8233	-0-	-106	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8071	-0-	-268	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	16687	-0-	-1541	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16311	-0-	-399	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16219	-0-	-1048	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	15144	-0-	-1720	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	16017	-0-	-847	-0-	16017	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	5944	-0-	-5123	-0-	248	1	5696	2	N	-0-					-0-
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	246	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	186	1	10669	2	N	-0-					-0-
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	137	1	8850	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8884	-0-	-602	-0-	172	1	8712	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	7976	-0-	-2874	-0-	292	1	7684	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3970	-0-	-618	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8367	-0-	-243	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8696	-0-	-480	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	1114	-0-	-10790	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9933	-0-	-717	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10913	-0-	-402	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11001	-0-	-314	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6755	-0-	-964	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6367	-0-	-1103	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5964	-0-	-1755	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5460	-0-	-1298	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5111	-0-	-1647	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8401	-0-	-558	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8169	-0-	-501	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8041	-0-	-918	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8079	-0-	-446	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9826	-0-	-683	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9345	-0-	-761	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9037	-0-	-743	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9304	-0-	-554	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9038	-0-	-789	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4369	-0-	-551	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3875	-0-	-1209	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3767	-0-	-1317	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	16986	-0-	-1645	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14326	-0-	-3704	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	17731	-0-	-900	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16509	-0-	-479	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15501	-0-	-2231	-0-	15501	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3787	-0-	-956	-0-	50	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4635	-0-	-1007	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	20	1	4592	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8015	-0-	-665	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7242	-0-	-1252	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8133	-0-	-87	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8247	-0-	-495	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7499	-0-	-1243	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	273	1	7057	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6049	-0-	-2921	-0-	292	1	5757	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	5843	-0-	-3426	-0-	251	1	5592	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	3547	-0-	-5423	-0-	289	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	5746	-0-	-2717	-0-	282	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	4663	-0-	-2653	-0-	294	1	4369	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9147	-0-	-494	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8683	-0-	-527	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8996	-0-	-738	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8548	-0-	-872	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8722	-0-	-1012	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	274	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	291	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	261	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	298	-0-	-2312	-0-	255	1	43	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	319	1			N	-0-					-0-
01	2697	X	323	-0-	-2374	-0-	323	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	8596	-0-	-2223	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
*01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11757	-0-	-302	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	174	1	5956	2	N	-0-					67
09	6810	X	5740	-0-	-1070	-0-	153	1	5587	2	N	-0-					67
10	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	235	1	5291	2	N	34					101
							37	9									
11	6300	X	5701	-0-	-599	-0-	194	1	5507	2	N	-0-					101
12	6355	X	5299	-0-	-1056	-0-	239	1	5060	2	N	-0-					101
01	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	230	1	5384	2	N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
10	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13627	-0-	-1098	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13305	-0-	-1451	-0-	13305	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2357	-0-	-2169	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
*01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5947	-0-	-1133	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	100	1	10005	2	N	-0-					-0-
09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	108	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	253	1	2163	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	160	-0-	-1080	-0-	160	1			N	-0-					-0-
01	1240	X	313	-0-	-927	-0-	313	1			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	16104	-0-	-822	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14280	-0-	-2100	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14572	-0-	-2354	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14138	-0-	-1702	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14840	-0-	-1497	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13788	-0-	-2301	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	1916	-0-	-3106	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3426	-0-	-1434	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3231	-0-	-1512	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	351	-0-	-3789	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	1186	-0-	-2348	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	4421	-0-	-3267	-0-	220	1	4201	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	188	1	4204	2	N	-0-					-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	129	1	5863	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	1545	-0-	-2745	-0-	83	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	3415	-0-	-2568	-0-	267	1	3148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	12396	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	10985	-0-	-2065	-0-	10985	2			N	-0-			-0-
*10	12493	X	10813	-0-	-1680	-0-	30	1	10783	2	N	-0-			-0-
*11	12090	X	11959	-0-	-131	-0-	49	1	11910	2	N	-0-			-0-
*12	12493	X	11398	-0-	-1095	-0-	32	1	11366	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	8650	-0-	-3750	-0-	17	1	8633	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4062	-0-	-1456	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	3999	-0-	-1131	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	3905	-0-	-1861	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	4679	-0-	-1741	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	3134	-0-	-3500	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	4956	-0-	-1678	-0-	198	1	4758	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	7061	-0-	-441	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
01	8153	X	6958	-0-	-1195	-0-	6958	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	10892	-0-	-268	-0-	10892	2			N	-0-			-0-
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-			-0-
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-			-0-
11	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
12	10881	X	10088	-0-	-793	-0-	10088	2			N	-0-			-0-
01	11594	X	9326	-0-	-2268	-0-	9326	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	12334	-0-	-1802	-0-	12334	2			N	-0-			-0-
09	13680	X	10590	-0-	-3090	-0-	10590	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	10479	-0-	-2293	-0-	10479	2			N	-0-			-0-
11	12360	X	11530	-0-	-830	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	12105	-0-	-233	-0-	12105	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8406	-0-	-863	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
09	9090	X	8672	-0-	-418	-0-	8672	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	8671	-0-	-722	-0-	8671	2			N	-0-			-0-
11	9090	X	8557	-0-	-533	-0-	8557	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8768	-0-	-191	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8346	-0-	-613	-0-	8346	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	16722	-0-	-979	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16304	-0-	-496	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15775	-0-	-1585	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15345	-0-	-1185	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16033	-0-	-893	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15748	-0-	-1085	-0-	15748	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1307	-0-	-1813	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	952	-0-	-2086	-0-	952	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6728	-0-	-2032	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	1121	-0-	-10504	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9468	-0-	-312	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8387	-0-	-3610	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9713	-0-	-2284	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5851	-0-	-1289	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4576	-0-	-2564	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3695	-0-	-2350	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3635	-0-	-3433	-0-	91	1	3544	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2129	-0-	-1591	-0-	215	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	167	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	1972	-0-	-1748	-0-	92	1	1880	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3359	-0-	-31	-0-	74	1	3285	2	N	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	78	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	83	1	2934	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7441	-0-	-1952	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6846	-0-	-1584	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7338	-0-	-722	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6619	-0-	-821	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11203	-0-	-857	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11457	-0-	-540	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10779	-0-	-501	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10871	-0-	-692	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10589	-0-	-974	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8091	-0-	-309	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7777	-0-	-872	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7431	-0-	-849	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7674	-0-	-789	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7484	-0-	-886	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	14441	-0-	-1028	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14168	-0-	-1270	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14360	-0-	-580	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14845	-0-	-252	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
*01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10408	-0-	-349	-0-	243	1	10165	2	N	-0-					-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	175	1	10396	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	7393	-0-	-5069	-0-	255	1	7138	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	7880	-0-	-4180	-0-	240	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	7051	-0-	-5411	-0-	205	1	6846	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	7718	-0-	-3194	-0-	214	1	7504	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8049	-0-	-1499	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8282	-0-	-181	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7745	-0-	-445	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2922	-0-	-588	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	366	1	9200	2	N	-0-					-0-
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	296	1	6978	2	N	-0-					-0-
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	330	1	8674	2	N	-0-					-0-
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	322	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	280	1	7987	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	347	1	9178	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8237	-0-	-1962	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8282	-0-	-1588	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9122	-0-	-705	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7807	-0-	-713	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8666	-0-	-138	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6938	-0-	-2176	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2568	-0-	2568	2568	920	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3747	-0-	3747	6315	1029	1	2718	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8433	-0-	-526	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8357	-0-	-253	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7716	-0-	-714	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8033	-0-	-678	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7607	-0-	-1042	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11399	-0-	-970	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10847	-0-	-943	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10986	-0-	-980	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10592	-0-	-958	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10663	-0-	-745	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10842	-0-	-566	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	19724	-0-	-550	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	18736	-0-	-884	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18978	-0-	-1296	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	17954	-0-	-1246	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19056	-0-	-784	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18640	-0-	-1076	-0-	18640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	120	1	6903	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	7593	-0-	-2037	-0-	85	1	7508	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9943	-0-	-8	-0-	125	1	9818	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	9260	-0-	-370	-0-	119	1	9141	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8450	-0-	-726	-0-	180	1	8270	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8614	-0-	-1337	-0-	171	1	8443	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

08	19840	X	18821	-0-	-1019	-0-	18821	2			N	-0-			-0-
09	19200	X	18132	-0-	-1068	-0-	18132	2			N	-0-			-0-
10	19840	X	18315	-0-	-1525	-0-	18315	2			N	-0-			-0-
11	18540	X	17821	-0-	-719	-0-	17821	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	17913	-0-	-1245	-0-	17913	2			N	-0-			-0-
01	18817	X	17770	-0-	-1047	-0-	17770	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

08	13361	X	11015	-0-	-2346	-0-	47	1	10968	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	8051	-0-	-4879	-0-	176	1	7875	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	3184	-0-	-9929	-0-	290	1	2894	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	2528	-0-	-9802	-0-	333	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	2784	-0-	-8314	-0-	339	1	2445	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	3131	-0-	-7874	-0-	361	1	2770	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

08	3968	X	2626	-0-	-1342	-0-	131	1	2495	2	N	-0-			-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	187	1	4095	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	169	1	3791	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	164	1	4486	2	N	-0-			-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
*01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

08	7099	X	5414	-0-	-1685	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	5122	-0-	-1718	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6230	-0-	-838	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	6422	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5443	-0-	-788	-0-	5443	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

08	DLQ G-10		5213	-0-	5213	13107	312	1	4901	2	Y	-0-			103
09	17115	X	4008	-0-	-13107	-0-	301	1	3707	2	Y	-0-			103
10	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	300	1	3951	2	Y	-0-			103
11	5040	X	3438	-0-	-1602	-0-	279	1	3159	2	Y	-0-			103
12	5208	X	3584	-0-	-1624	-0-	311	1	3273	2	Y	-0-			103
01	5208	X	4724	-0-	-484	-0-	307	1	4417	2	Y	-0-			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7694	-0-	-180	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5965	-0-	-1940	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7652	-0-	-36	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6629	-0-	-31	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7012	-0-	7012	21083	7012	2			Y	-0-					77
09	27677	X	6594	-0-	-21083	-0-	6594	2			Y	-0-					77
10	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	6892	2			Y	-0-					77
11	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			Y	-0-					77
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			Y	-0-					77
01	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			Y	-0-					77

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11400	-0-	-1124	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11392	-0-	-1039	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11431	-0-	-479	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10784	-0-	-1523	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	966	-0-	-3064	-0-	295	1	671	2	N	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	264	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	302	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	314	1	3959	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	277	1	3409	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7621	-0-	-1741	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7877	-0-	-679	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7663	-0-	-893	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4767	-0-	-1863	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5270	-0-	-1581	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4675	-0-	-2176	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6514	-0-	-1546	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6757	-0-	-1043	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6555	-0-	-675	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6617	-0-	-606	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6243	-0-	-732	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
09	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
10	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
11	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
12	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
*01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	4177	-0-	-3635	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5759	-0-	-1801	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5243	-0-	-2135	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
*01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8394	-0-	-6	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8582	-0-	-129	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9628	-0-	-664	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9058	-0-	-722	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9101	-0-	-819	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8652	-0-	-828	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8877	-0-	-764	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8744	-0-	-897	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25513	X	24216	-0-	-1297	-0-	1099	1	23117	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	22621	-0-	-1649	-0-	1037	1	21584	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	23191	-0-	-1888	-0-	1058	1	22133	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	22316	-0-	-1654	-0-	999	1	21317	2	N	-0-					-0-
12	24211	X	22717	-0-	-1494	-0-	1110	1	21607	2	N	-0-					-0-
01	24211	X	22249	-0-	-1962	-0-	1079	1	21170	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	19355	-0-	-1136	-0-	878	1	18477	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	17155	-0-	-2675	-0-	786	1	16369	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	17737	-0-	-2258	-0-	809	1	16928	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	16508	-0-	-2212	-0-	739	1	15769	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	17903	-0-	-1441	-0-	875	1	17028	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	18498	-0-	-846	-0-	897	1	17601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6574	-0-	-680	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6389	-0-	-834	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6349	-0-	-874	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

08	16678	X	14946	-0-	-1732	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14037	-0-	-1233	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14057	-0-	-1412	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12741	-0-	-2109	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12976	-0-	-2276	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12108	-0-	-2834	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

08	DLQ G-10		4515	-0-	4515	13001	66	1	4446	2	Y	3					62
							3	9									
09	17360	X	4359	-0-	-13001	-0-	68	1	4291	2	Y	-0-					62
10	4526	X	3394	-0-	-1132	-0-	73	1	3321	2	Y	-0-					62
11	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	92	1	4024	2	Y	-0-					62
12	4526	X	3802	-0-	-724	-0-	122	1	3680	2	Y	-0-					62
*01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4366	2	Y	27					89
							30	9									

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

08	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7129	-0-	-1151	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8498	-0-	-58	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7357	-0-	-353	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7357	-0-	-1137	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

08	8990	X	1158	-0-	-7832	-0-	302	1	856	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	1503	-0-	-7197	-0-	252	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	3781	-0-	-5209	-0-	326	1	3455	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4633	-0-	-2147	-0-	273	1	4360	2	N	-0-					-0-
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	230	1	11708	2	N	-0-					-0-
*01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	195	1	12434	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

08	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	1			N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	363	1	967	2	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	526	1	97	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7997	-0-	-973	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	9087	-0-	-151	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8377	-0-	-365	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8531	-0-	-552	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	21574	-0-	-963	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	19353	-0-	-2457	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	21226	-0-	-1311	-0-	21226	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	19437	-0-	-1953	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	19144	-0-	-2463	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	18909	-0-	-2667	-0-	18909	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	961	1	20220	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	20318	-0-	-2092	-0-	931	1	19387	2	N	-0-					-0-
10	23157	X	20992	-0-	-2165	-0-	958	1	20034	2	N	-0-					-0-
11	22410	X	18521	-0-	-3889	-0-	829	1	17692	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	19004	-0-	-2200	-0-	929	1	18075	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19462	-0-	-1711	-0-	944	1	18518	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	4890	-0-	-2364	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6525	-0-	-495	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4750	-0-	-1070	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5308	-0-	-1450	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4454	-0-	-2304	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2738	-0-	-232	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27869	X	27240	-0-	-629	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	10084	-0-	-17636	-0-	184	1	9900	2	N	-0-					-0-
10	28644	X	15007	-0-	-13637	-0-	187	1	14820	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	18150	-0-	-9570	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	19644	-0-	-7853	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	16814	-0-	-10435	-0-	62	1	16752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	1			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	1			N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	1			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

08	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	10667	-0-	-3403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13102	-0-	-1282	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12282	-0-	-1638	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12779	-0-	-1078	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12509	-0-	-1348	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

08	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5308	-0-	-117	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4936	-0-	-489	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

08	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	14450	-0-	-190	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
10	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13657	-0-	-593	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13241	-0-	-1701	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14214	-0-	-1472	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

08	11904	X	11531	-0-	-373	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10324	-0-	-1196	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10177	-0-	-1696	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10629	-0-	-531	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10380	-0-	-1152	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

08	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	727	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	709	1	3569	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	676	-0-	-4284	-0-	122	1	554	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	1487	-0-	-3133	-0-	256	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2101	-0-	-2611	-0-	490	1	1611	2	N	-0-					-0-
*01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	537	1	5185	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1582	-0-	-548	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	16733	-0-	-534	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15930	-0-	-540	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	16483	-0-	-319	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16701	-0-	-39	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15511	-0-	-1229	-0-	15511	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11888	-0-	-1372	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11309	-0-	-2393	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10285	-0-	-2975	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11288	-0-	-1174	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

08	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4797	-0-	-1124	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

08	7936	X	4761	-0-	-3175	-0-	48	1	4713	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5990	-0-	-1630	-0-	20	1	5970	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	1212	-0-	-6662	-0-	98	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
12	6820	X	9	-0-	-6811	-0-	9	1			N	-0-					-0-
01	6200	X	219	-0-	-5981	-0-	48	1	171	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

08	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8022	-0-	-1938	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8697	-0-	-1471	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7892	-0-	-1948	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8154	-0-	-2014	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8072	-0-	-1104	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

08	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	178	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	173	1	7408	2	N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	121	1	7307	2	N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	153	1	5038	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6485	-0-	-1358	-0-	134	1	6351	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	5551	-0-	-2292	-0-	166	1	5385	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

08	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	630	1	8252	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8255	-0-	-925	-0-	604	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8683	-0-	-803	-0-	563	1	8120	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8662	-0-	-308	-0-	440	1	8222	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	7685	-0-	-1305	-0-	386	1	7299	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6210	-0-	-2687	-0-	310	1	5900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5412	-0-	-633	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4393	-0-	-1457	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4199	-0-	-1591	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4322	-0-	-1537	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8032	-0-	-1568	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8292	-0-	-1628	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7568	-0-	-1522	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	13	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6143	-0-	-697	-0-	6140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7068	X	5804	-0-	-1264	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5384	-0-	-971	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5157	-0-	-1198	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4275	-0-	-1057	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4241	-0-	-905	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3632	-0-	-1348	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3974	-0-	-1172	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3253	-0-	-1304	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			Y	-0-					24
09	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			Y	-0-					24
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					24
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					24
12	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4422	2			Y	-0-					24
01	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4519	2	47	9	Y	43					67

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5658	-0-	-2123	-0-	5658	2			Y	-0-					69
09	6540	X	5361	-0-	-1179	-0-	5361	2			Y	-0-					69
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					69
11	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6408	2			Y	-0-					69
12	6386	X	6230	-0-	-156	-0-	6230	2			Y	-0-					69
01	6944	X	6199	-0-	-745	-0-	6199	2			Y	-0-					69

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6901	-0-	-1199	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	7760	-0-	-3462	-0-	64	1	7696	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	8662	-0-	-2198	-0-	17	1	8645	2	N	-0-			-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	9177	-0-	-123	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	6889	-0-	-2907	-0-	70	1	6819	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

08	12307	X	10573	-0-	-1734	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
09	11610	X	10917	-0-	-693	-0-	10917	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
11	11250	X	11161	-0-	-89	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
12	11284	X	10991	-0-	-293	-0-	10991	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	10931	-0-	-353	-0-	10931	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

08	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-			-0-
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-			-0-
10	14508	X	14374	-0-	-134	-0-	14374	2			N	-0-			-0-
11	14370	X	11193	-0-	-3177	-0-	11193	2			N	-0-			-0-
12	14849	X	11504	-0-	-3345	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
01	14849	X	12618	-0-	-2231	-0-	12618	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3147	-0-	-903	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	2946	-0-	-1022	-0-	4	1	2942	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	1	1	3880	2	N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

08	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	3918	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

08	14074	X	2227	-0-	-11847	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
09	12720	X	11390	-0-	-1330	-0-	11390	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	12254	-0-	-394	-0-	12254	2			N	-0-			-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-			-0-
12	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-			-0-
*01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

08	4743	X	971	-0-	-3772	-0-	32	1	939	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3446	-0-	-1144	-0-	2	1	3444	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3098	-0-	-1614	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
01	3565	X	2718	-0-	-847	-0-	2718	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	647	1	2089	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	1195	-0-	-1535	-0-	300	1	895	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
11	3690	X	61	-0-	-3629	-0-	61	1			N	-0-			-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

08	8401	X	7128	-0-	-1273	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
09	7890	X	7123	-0-	-767	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
10	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7194	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	6895	-0-	-815	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	7148	-0-	-633	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
01	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

08	8277	X	7134	-0-	-1143	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	6791	-0-	-1069	-0-	6791	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	7195	-0-	-400	-0-	7195	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	5652	-0-	-1518	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	6633	-0-	-559	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

08	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	8999	-0-	-1711	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	9109	-0-	-1958	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	8770	-0-	-1940	-0-	8770	2			N	-0-			-0-
12	9765	X	9325	-0-	-440	-0-	9325	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	8690	-0-	-765	-0-	8690	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-			-0-
09	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	8795	-0-	-691	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	8840	-0-	-340	-0-	8840	2			N	-0-			-0-
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-			-0-
*01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

08	9300	X	6633	-0-	-2667	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	6956	-0-	-2044	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	7049	-0-	-887	-0-	7049	2			N	-0-			-0-
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	6618	-0-	-574	-0-	6618	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

08	6944	X	6437	-0-	-507	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5123	-0-	-1117	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	6201	-0-	-247	-0-	6201	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12546	-0-	-714	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12971	-0-	-1320	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12153	-0-	-1677	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12596	-0-	-1695	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12279	-0-	-1857	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9898	-0-	-518	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9509	-0-	-907	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9115	-0-	-785	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9696	-0-	-379	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9363	-0-	-526	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11037	-0-	-303	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11275	-0-	-629	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11438	-0-	-172	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
*01	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	8655	-0-	-2598	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
10	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9050	-0-	-1552	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7570	-0-	-50	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7472	-0-	-1177	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	3689	-0-	-2914	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3598	-0-	-2792	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	2653	-0-	-3950	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1105	-0-	-3815	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
*01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4625	-0-	-955	-0-	218	1	4407	2	N	-0-					134
09	5400	X	5120	-0-	-280	-0-	229	1	4891	2	N	-0-					134
10	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	263	1	4991	2	N	-0-					134
11	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	251	1	4176	2	N	-0-					134
12	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	215	1	4392	2	N	-0-					134
*01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	176	1	5360	2	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5413	-0-	-43	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9138	-0-	-222	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8508	-0-	-1040	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8442	-0-	-948	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8147	-0-	-1556	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7756	-0-	-1947	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	143	1	6494	2	N	-0-					-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	136	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	129	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	144	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	2	N	-0-					-0-
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	131	1	4172	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9475	-0-	-166	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9039	-0-	-741	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8853	-0-	-1253	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9252	-0-	-854	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	327	1	5436	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5378	-0-	-682	-0-	233	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	236	1	4092	2	N	-0-					-0-
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	226	1	6596	2	N	-0-					-0-
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	182	1	6823	2	N	-0-					-0-
*01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	170	1	6677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25079	X	21726	-0-	-3353	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	19182	-0-	-5088	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	23365	-0-	-1714	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	21816	-0-	-1884	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	21759	-0-	-1925	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	22070	-0-	-1304	-0-	22070	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	330	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5067	-0-	-2403	-0-	202	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1634	-0-	-6085	-0-	144	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	331	1	5998	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7765	-0-	-16	-0-	305	1	7460	2	N	-0-					-0-
*01	7781	X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4936	-0-	-884	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7074	-0-	-2076	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8515	-0-	-940	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5436	-0-	-516	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-					-0-
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	244	1	9768	2	N	-0-					-0-
10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	168	1	12443	2	N	-0-					-0-
11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	161	1	11288	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10186	-0-	-168	-0-	193	1	9993	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9716	-0-	-638	-0-	189	1	9527	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8307	-0-	-1241	-0-	257	1	8050	2	N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	292	1	9911	2	N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	273	1	9342	2	N	-0-					-0-
11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	319	1	10844	2	N	-0-					-0-
12	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	338	1	11091	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9654	-0-	-886	-0-	293	1	9361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	12204	-0-	-2118	-0-	377	1	11827	2	N	-0-					-0-
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	371	1	12612	2	N	-0-					-0-
10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	339	1	11628	2	N	-0-					-0-
11	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	404	1	13710	2	N	-0-					-0-
12	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	483	1	15845	2	N	-0-					-0-
*01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	480	1	15334	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

08	24583	X	21039	-0-	-3544	-0-	651	1	20388	2	N	-0-					-0-
09	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	653	1	22173	2	N	-0-					-0-
10	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	612	1	20962	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	18638	-0-	-1732	-0-	533	1	18105	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	20444	-0-	-3147	-0-	605	1	19839	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	20916	-0-	-2675	-0-	635	1	20281	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

08	DLQ G-10		8363	-0-	8363	24808	8363	2			Y	-0-					58
09	32791	X	7983	-0-	-24808	-0-	7983	2			Y	-0-					58
10	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	8105	2	20	9	Y	18					76
11	8100	X	7791	-0-	-309	-0-	7765	2	26	9	Y	24					100
12	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	7993	2	10	9	Y	9	79	1			30
01	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7848	2	13	9	Y	12					42

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

08	10974	X	4319	-0-	-6655	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	667	-0-	-7433	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	97	-0-	-8273	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	786	-0-	-7314	-0-	21	1	765	2	N	-0-					-0-
12	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	236	1	10225	2	N	-0-					-0-
*01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	41	1	13832	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

08	DLQ G-10		9785	-0-	9785	27612	9785	2			Y	-0-					65
09	36876	X	9264	-0-	-27612	-0-	9264	2			Y	-0-					65
10	9734	X	9310	-0-	-424	-0-	9310	2			Y	-0-					65
11	9480	X	9252	-0-	-228	-0-	9216	2	36	9	Y	33					98
12	9796	X	9471	-0-	-325	-0-	9467	2	4	9	Y	4					102
01	9796	X	8906	-0-	-890	-0-	8906	2			Y	-0-					102

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
12	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
*01	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200	X	4293	-0-	-8907	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	6540	-0-	-6108	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	5412	-0-	-6828	-0-	138	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	169	1	6761	2	N	-0-					-0-
*01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	169	1	6743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	374	1	9599	2	N	-0-			-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	452	1	12117	2	N	-0-			-0-
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	445	1	6491	2	N	-0-			-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	402	1	6409	2	N	-0-			-0-
12	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	340	1	10575	2	N	-0-			-0-
*01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	323	1	10687	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

08	11966	X	9402	-0-	-2564	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
09	11460	X	10076	-0-	-1384	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	10776	-0-	-725	-0-	10776	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	9835	-0-	-1025	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
01	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

08	7905	X	6113	-0-	-1792	-0-	69	1	6044	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	5501	-0-	-2149	-0-	78	1	5423	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	5693	-0-	-2212	-0-	81	1	5612	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	5216	-0-	-2014	-0-	42	1	5174	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5685	-0-	-1228	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	4745	-0-	-1362	-0-	8	1	4737	2	N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

08	11129	X	7711	-0-	-3418	-0-	7711	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	4183	-0-	-6587	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	2528	-0-	-7671	-0-	61	1	2467	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	4647	-0-	-5223	-0-	329	1	4318	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	3140	-0-	-7059	-0-	163	1	2977	2	N	-0-			-0-
*01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

08	9362	X	7250	-0-	-2112	-0-	170	1	7080	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	6574	-0-	-2486	-0-	159	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	7182	-0-	-2180	-0-	180	1	7002	2	N	-0-			-0-
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	205	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	4976	-0-	-2278	-0-	280	1	4696	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	5173	-0-	-2081	-0-	313	1	4860	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

08	10571	X	7722	-0-	-2849	-0-	7722	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	9210	-0-	-30	-0-	9210	2			N	-0-			-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	8799	-0-	-718	-0-	8799	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8319	-0-	-1229	-0-	8319	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

08	7688	X	6432	-0-	-1256	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6292	-0-	-968	-0-	6292	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	6325	-0-	-1084	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	6220	-0-	-290	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
01	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2736	-0-	-1254	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2518	-0-	-985	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2201	-0-	-1489	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2502	-0-	-1311	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1804	-0-	-2009	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4877	-0-	-553	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5108	-0-	-503	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4526	-0-	-904	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	10232	-0-	-3439	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12564	-0-	-366	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
11	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
12	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12176	-0-	-813	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	391	1	6974	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	5064	-0-	-3246	-0-	359	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	1482	-0-	-7105	-0-	211	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	1954	-0-	-5186	-0-	312	1	1642	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	1725	-0-	-5653	-0-	276	1	1449	2	N	-0-					-0-
*01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	308	1	8467	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	5535	-0-	-2339	-0-	358	1	5177	2	N	-0-					-0-
09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	293	1	7810	2	N	-0-					-0-
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	322	1	7770	2	N	-0-					-0-
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	308	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	250	1	9212	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7163	-0-	-711	-0-	286	1	6877	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8694	-0-	-126	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8267	-0-	-847	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4041	-0-	-2717	-0-	235	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	147	1	13598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
11	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	49	1	17138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
*01	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	54	1	13324	2	N	-0-					-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	71	1	12659	2	N	-0-					-0-
10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	74	1	14402	2	N	-0-					-0-
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	67	1	13028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	71	1	12384	2	N	-0-					-0-
*01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	62	1	11555	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	36	1	6170	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5868	-0-	-372	-0-	33	1	5835	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5430	-0-	-2190	-0-	13	1	5417	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5008	-0-	-2866	-0-	57	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5004	-0-	-1847	-0-	4	1	5000	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12819	-0-	-697	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12538	-0-	-302	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12581	-0-	-625	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12032	-0-	-688	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12303	-0-	-655	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12185	-0-	-773	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5974	-0-	-1745	-0-	37	1	5937	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5412	-0-	-2307	-0-	38	1	5374	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	1	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6966	-0-	-660	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	3805	-0-	-3821	-0-	52	1	3753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5531	-0-	-979	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5220	-0-	-810	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

08	14880	X	14180	-0-	-700	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13755	-0-	-675	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13876	-0-	-1066	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13206	-0-	-1254	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13048	-0-	-1894	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12860	-0-	-1369	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

08	9982	X	7223	-0-	-2759	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8387	-0-	-1183	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8301	-0-	-1588	-0-	1	1	8300	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	7641	-0-	-1659	-0-	11	1	7630	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	5821	-0-	-3510	-0-	50	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

08	11501	X	9944	-0-	-1557	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9466	-0-	-914	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9690	-0-	-1036	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8816	-0-	-1564	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9768	-0-	-741	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9281	-0-	-670	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

08	13299	X	12447	-0-	-852	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11742	-0-	-1128	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12249	-0-	-171	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12421	-0-	-227	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12004	-0-	-458	-0-	12004	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

08	10044	X	8968	-0-	-1076	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7485	-0-	-2235	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7549	-0-	-2495	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7371	-0-	-1898	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7373	-0-	-1586	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

08	15407	X	12798	-0-	-2609	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	14115	-0-	-285	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
10	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13560	-0-	-60	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13487	-0-	-1114	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13064	-0-	-1537	-0-	13064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8139	-0-	-141	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8644	-0-	-284	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7716	-0-	-924	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7685	-0-	-964	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11403	-0-	-2082	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11842	-0-	-1208	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11908	-0-	-1577	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11181	-0-	-1599	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11531	-0-	-1117	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11115	-0-	-1130	-0-	11115	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	400	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1905	-0-	-1575	-0-	403	1	1502	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	368	1	4972	2	N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	366	1	4494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	471	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3490	-0-	-1842	-0-	380	1	3110	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4273	-0-	-1397	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4775	-0-	-1053	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3958	-0-	-1405	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4712	-0-	-465	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	11724	-0-	-2598	-0-	115	1	11609	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	10542	-0-	-3168	-0-	132	1	10410	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	11417	-0-	-2595	-0-	81	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	10340	-0-	-2980	-0-	230	1	10110	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	6563	-0-	-7015	-0-	304	1	6259	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	8404	-0-	-3314	-0-	288	1	8116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	9836	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	9235	-0-	-1595	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
10	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	10128	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	9655	-0-	-545	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9140	-0-	-1152	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
01	10137	X	9304	-0-	-833	-0-	9304	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	167	1	8318	2	N	-0-			-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	164	1	7999	2	N	-0-			-0-
10	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	163	1	9269	2	N	-0-			-0-
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	165	1	9515	2	N	-0-			-0-
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	156	1	9561	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	9134	-0-	-135	-0-	155	1	8979	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	174	1	4970	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	4512	-0-	-1398	-0-	187	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	161	1	3890	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	2712	-0-	-3198	-0-	100	1	2612	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4023	-0-	-1123	-0-	154	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	3896	-0-	-1250	-0-	160	1	3736	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	13963	-0-	-2126	-0-	13963	2			N	-0-			-0-
09	14580	X	13451	-0-	-1129	-0-	13451	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	13867	-0-	-858	-0-	13867	2			N	-0-			-0-
11	14070	X	13297	-0-	-773	-0-	2	1	13295	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13597	-0-	-787	-0-	6	1	13591	2	N	-0-			-0-
01	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	14	1	13037	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	8493	-0-	-559	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	8343	-0-	-417	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	9068	-0-	-46	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	8082	-0-	-1032	-0-	8082	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	8981	-0-	-1339	-0-	8981	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	10232	-0-	-866	-0-	10232	2			N	-0-			-0-
11	10980	X	9069	-0-	-1911	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	8860	-0-	-2486	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	8745	-0-	-2601	-0-	8745	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2			N	-0-			-0-
09	9570	X	9059	-0-	-511	-0-	9059	2			N	-0-			-0-
10	9579	X	9013	-0-	-566	-0-	9013	2			N	-0-			-0-
11	9270	X	9267	-0-	-3	-0-	9267	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	9296	-0-	-66	-0-	9296	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	8534	-0-	-828	-0-	8534	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10996	-0-	-1156	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9957	-0-	-1083	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10104	-0-	-932	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9601	-0-	-1049	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10136	-0-	-869	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9737	-0-	-1268	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

08	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7817	-0-	-1183	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7516	-0-	-1784	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7540	-0-	-1460	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	3229	-0-	-6009	-0-	92	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	4825	-0-	-4227	-0-	59	1	4766	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

08	6758	X	776	-0-	-5982	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	283	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	172	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	9	1	6938	2	N	-0-					-0-
*01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

08	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15152	-0-	-568	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15305	-0-	-939	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14823	-0-	-2037	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14625	-0-	-2797	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15510	-0-	-1912	-0-	15510	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

08	7161	X	6058	-0-	-1103	-0-	6049	3	9	9	N	8					98
09	6930	X	5615	-0-	-1315	-0-	5615	3			N	-0-					98
10	7161	X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3			N	-0-					98
11	6930	X	4674	-0-	-2256	-0-	4674	3			N	-0-					98
12	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	5578	3	6	9	N	5	13	1			90
01	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5260	3			N	-0-					90

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

08	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2335	3	1	9	N	1					33
09	2610	X	2023	-0-	-587	-0-	2023	3			N	-0-					33
10	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1410	3			N	-0-					33
11	2250	X	1294	-0-	-956	-0-	1294	3			N	-0-					33
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1899	3	1	9	N	1	2	1			32
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

08	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3708	-0-	-642	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4911	-0-	-638	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4321	-0-	-929	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	2779	-0-	-2832	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2596	-0-	-3015	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2383	-0-	-1833	-0-	362	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2197	-0-	-1973	-0-	351	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	617	-0-	-3692	-0-	362	1	255	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	1055	-0-	-3115	-0-	351	1	704	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	738	-0-	-2362	-0-	362	1	376	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	362	-0-	-2025	-0-	362	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	11608	-0-	-2311	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11211	-0-	-69	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11002	-0-	-654	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10222	-0-	-1028	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10427	-0-	-1167	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9746	-0-	-1848	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6558	-0-	-1440	-0-	160	1	6398	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6091	-0-	-1649	-0-	132	1	5959	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6444	-0-	-1554	-0-	87	1	6357	2	N	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	202	1	6432	2	N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	192	1	6637	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5288	-0-	-1284	-0-	254	1	5034	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	16631	-0-	-1907	-0-	7	1	16624	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	15291	-0-	-3429	-0-	41	1	15250	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	16574	-0-	-2770	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	15725	-0-	-2995	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	15431	-0-	-3913	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	13897	-0-	-2719	-0-	29	1	13868	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	85	1	4914	2	N	-0-					56
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	85	1	4904	2	N	-0-					56
10	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	80	1	4521	2	N	-0-					56
11	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	86	1	4843	2	N	-0-					56
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	95	1	4964	2	N	-0-					56
01	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	93	1	4466	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	307	1	1657	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	313	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	323	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	337	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2124	-0-	-449	-0-	331	1	1793	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1003	-0-	-1570	-0-	340	1	663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	345	-0-	-802	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	10563	-0-	-2891	-0-	109	1	10454	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11412	-0-	-1128	-0-	59	1	11353	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	9121	-0-	-3279	-0-	77	1	9044	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	9192	-0-	-2808	-0-	109	1	9083	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	8590	-0-	-3190	-0-	22	1	8568	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11076	-0-	-704	-0-	10	1	11066	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	6793	-0-	-5359	-0-	66	1	6727	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	42	1	7394	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10923	-0-	-1229	-0-	1	1	10922	2	N	-0-					-0-
11	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
12	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10415	-0-	-497	-0-	12	1	10403	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	188	1	6200	2	N	-0-					-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5591	2	N	-0-					-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	178	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	127	1	2558	2	N	-0-					-0-
*01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	150	1	6825	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8412	-0-	-198	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8816	-0-	-143	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	6316	-0-	-2147	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	4842	-0-	-3018	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5411	-0-	-1037	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	16111	5438	2			Y	-0-					-0-
09	21391	X	5280	-0-	-16111	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5581	-0-	-30	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5158	-0-	-272	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
*01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12835	-0-	-526	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12711	-0-	-219	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12855	-0-	-444	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12475	-0-	-395	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12738	-0-	-406	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12971	-0-	-173	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6015	-0-	6015	20207	214	1	5801	2	Y	-0-					14
09	26249	X	6042	-0-	-20207	-0-	210	1	5832	2	Y	-0-					14
10	7347	X	5287	-0-	-2060	-0-	243	1	5041	2	Y	3					17
							3	9									
11	7110	X	3504	-0-	-3606	-0-	254	1	3246	2	Y	4					21
							4	9									
12	7099	X	2755	-0-	-4344	-0-	253	1	2502	2	Y	-0-					21
01	6231	X	4583	-0-	-1648	-0-	231	1	4337	2	Y	14					35
							15	9									

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8697	-0-	-448	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6539	-0-	-3391	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9313	-0-	-948	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8434	-0-	-1496	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8501	-0-	-799	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	17725	-0-	-2859	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17968	-0-	-1952	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18777	-0-	-1807	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18718	-0-	-1172	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	19802	-0-	-379	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17819	-0-	-967	-0-	17819	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7634	-0-	7634	23412	7634	2			Y	-0-					-0-
09	30937	X	7525	-0-	-23412	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7922	-0-	-231	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7219	-0-	-686	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	5883	-0-	-2053	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4514	-0-	-886	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3986	-0-	-1594	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3837	-0-	-1563	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4438	-0-	-1111	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

08	13082	X	12831	-0-	-251	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12387	-0-	-273	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12190	-0-	-768	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11686	-0-	-854	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11944	-0-	-921	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8987	-0-	-499	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

08	21452	X	18363	-0-	-3089	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18630	-0-	-2130	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18822	-0-	-2382	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17983	-0-	-647	-0-	17982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19251	X	19089	-0-	-162	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
*01	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7338	-0-	-1156	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7585	-0-	-635	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7826	-0-	-668	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7234	-0-	-981	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5632	-0-	-2087	-0-	9	1	5623	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7921	-0-	-1131	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8023	-0-	-1091	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8327	-0-	-787	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	12300	-0-	-2611	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12126	-0-	-1374	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12709	-0-	-683	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10268	-0-	-2692	-0-	62	1	10206	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	19	1	12523	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	12255	-0-	-455	-0-	12255	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	3341	-0-	-7292	-0-	117	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6397	-0-	-1343	-0-	239	1	6158	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5256	-0-	-2742	-0-	233	1	5023	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	5994	-0-	-1746	-0-	227	1	5767	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6247	-0-	-356	-0-	252	1	5995	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4364	-0-	-2239	-0-	183	1	4181	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11616	-0-	-598	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11548	-0-	-32	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
12	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11563	-0-	-496	-0-	11563	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	14502	-0-	-1432	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	12879	-0-	-2541	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12745	-0-	-2786	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13369	-0-	-1661	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13487	-0-	-1207	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13561	-0-	-947	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9535	-0-	-385	-0-	78	1	9457	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	6869	-0-	-2731	-0-	192	1	6677	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8447	-0-	-1473	-0-	136	1	8311	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	6513	-0-	-3087	-0-	138	1	6375	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	6842	-0-	-2768	-0-	129	1	6713	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	5559	-0-	-3989	-0-	120	1	5439	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

08	DLQ G-10		10788	-0-	10788	33203	10788	2			Y	-0-			9
09	43830	X	10627	-0-	-33203	-0-	10627	2			Y	-0-			9
10	11594	X	10894	-0-	-700	-0-	10894	2			Y	-0-			9
11	11220	X	10333	-0-	-887	-0-	10333	2			Y	-0-			9
12	11191	X	10091	-0-	-1100	-0-	10091	2			Y	-0-			9
01	10974	X	10243	-0-	-731	-0-	10243	2			Y	-0-			9

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

08	DLQ G-10		6841	-0-	6841	23929	6841	2			Y	-0-			84
09	31726	X	7797	-0-	-23929	-0-	7797	2			Y	-0-			84
10	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8381	2			Y	-0-			84
11	8430	X	7938	-0-	-492	-0-	7938	2			Y	-0-			84
12	8711	X	8190	-0-	-521	-0-	8190	2			Y	-0-			84
*01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			Y	-0-			84

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

08	DLQ G-10		10205	-0-	10205	31553	10205	2			Y	-0-			31
09	41823	X	10270	-0-	-31553	-0-	10270	2			Y	-0-			31
10	10912	X	10768	-0-	-144	-0-	10768	2			Y	-0-			31
11	10560	X	10275	-0-	-285	-0-	10275	2			Y	-0-			31
12	10788	X	10639	-0-	-149	-0-	10639	2			Y	-0-			31
01	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			Y	-0-			31

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

08	12586	X	9924	-0-	-2662	-0-	6	1	9918	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11554	-0-	-626	-0-	11554	2			N	-0-			-0-
10	12586	X	12010	-0-	-576	-0-	9	1	12001	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	10513	-0-	-47	-0-	18	1	10495	2	N	-0-			-0-
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-			-0-
01	11997	X	6928	-0-	-5069	-0-	6928	2			N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

08	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	13321	2			N	-0-			-0-
09	13650	X	10878	-0-	-2772	-0-	10878	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12503	-0-	-1602	-0-	12503	2			N	-0-			-0-
11	13650	X	11731	-0-	-1919	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	11482	-0-	-2189	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
01	13330	X	11354	-0-	-1976	-0-	11354	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

08	17484	X	16283	-0-	-1201	-0-	16283	2			N	-0-			-0-
09	16230	X	14929	-0-	-1301	-0-	14929	2			N	-0-			-0-
10	16771	X	13493	-0-	-3278	-0-	13493	2			N	-0-			-0-
11	16050	X	13720	-0-	-2330	-0-	26	1	13694	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	12768	-0-	-3507	-0-	67	1	12701	2	N	-0-			-0-
01	16275	X	14141	-0-	-2134	-0-	14141	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	2			N	-0-					61
09	11400	X	9345	-0-	-2055	-0-	9345	2			N	-0-					61
10	11780	X	10004	-0-	-1776	-0-	10004	2			N	-0-					61
11	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	9383	2			N	-0-					61
12	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	9364	2			N	-0-					61
01	10013	X	9856	-0-	-157	-0-	9856	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	13443	-0-	-321	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
11	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
12	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
*01	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	9074	-0-	-1745	-0-	103	1	8971	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9279	-0-	-1191	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9354	-0-	-225	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	11927	-0-	-1868	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10938	-0-	-2412	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11937	-0-	-773	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
*11	12300	X	10586	-0-	-1714	-0-	20	1	10566	2	N	-0-					-0-
*12	12090	X	10411	-0-	-1679	-0-	59	1	10352	2	N	-0-					-0-
*01	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	10860	-0-	-3210	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	7643	-0-	-6803	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12614	-0-	-1366	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	11590	-0-	-2515	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10834	-0-	-2341	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12565	-0-	-1385	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13573	-0-	-842	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12285	-0-	-2445	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12410	-0-	-2811	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12355	-0-	-2866	-0-	12355	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7617	-0-	-1443	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8095	-0-	-875	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8510	-0-	-759	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	19	-0-	-8320	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	1054	-0-	-7016	-0-	174	1	880	2	N	-0-					-0-
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	125	1	7880	2	N	-0-					-0-
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	79	1	7976	2	N	-0-					-0-
12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	99	1	8436	2	N	-0-					-0-
*01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	109	1	8388	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11894	-0-	-816	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11329	-0-	-971	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11656	-0-	-589	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10792	-0-	-1112	-0-	10792	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11330	-0-	-946	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10747	-0-	-1133	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
*10	12276	X	11371	-0-	-905	-0-	4	1	11367	2	N	-0-					-0-
*11	11550	X	8620	-0-	-2930	-0-	130	1	8490	2	N	-0-					-0-
*12	11687	X	10549	-0-	-1138	-0-	138	1	10411	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	9849	-0-	-1528	-0-	141	1	9708	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	100	1	10236	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8767	-0-	-803	-0-	97	1	8670	2	N	-0-					-0-
*10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	102	1	9976	2	N	-0-					-0-
*11	9990	X	8710	-0-	-1280	-0-	97	1	8613	2	N	-0-					-0-
*12	10323	X	9119	-0-	-1204	-0-	92	1	9027	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	6786	-0-	-3537	-0-	121	1	6665	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5402	-0-	5402	17670	5402	2			Y	-0-					19
09	22860	X	5190	-0-	-17670	-0-	5190	2			Y	-0-					19
10	6634	X	5035	-0-	-1599	-0-	5035	2			Y	-0-					19
11	6120	X	4925	-0-	-1195	-0-	4925	2			Y	-0-					19
12	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	5153	2			Y	-0-					19
01	5394	X	5382	-0-	-12	-0-	5382	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10754	-0-	-220	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10230	-0-	-682	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5894	-0-	5894	17530	330	1	5564	2	Y	-0-					57
09	23549	X	6019	-0-	-17530	-0-	325	1	5676	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
10	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	249	1	5440	2	Y	-0-					57
11	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	280	1	5414	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	335	1	6280	2	Y	23					35
							25	9									
*01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	305	1	6025	2	Y	-0-					35

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14176	-0-	14176	42884	14176	2			Y	-0-					57
09	56139	X	13255	-0-	-42884	-0-	13237	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	16275	X	12787	-0-	-3488	-0-	62	1	12725	2	Y	-0-					57
11	14190	X	12377	-0-	-1813	-0-	45	1	12331	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	14663	X	12617	-0-	-2046	-0-	31	1	12561	2	Y	23					35
							25	9									
01	14167	X	12689	-0-	-1478	-0-	4	1	12685	2	Y	-0-					35

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1024	-0-	-278	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11326	-0-	-884	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11660	-0-	-957	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10479	-0-	-1731	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12434	-0-	-28	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
*01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		11598	-0-	11598	36137	11598	2			Y	-0-					12
09	47648	X	11511	-0-	-36137	-0-	11511	2			Y	-0-					12
10	12803	X	12001	-0-	-802	-0-	12001	2			Y	-0-					12
11	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11599	2			Y	-0-					12
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			Y	-0-					12
*01	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	173	1	4822	2	N	-0-			-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	217	1	4315	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	214	1	4700	2	N	-0-			-0-
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	195	1	4940	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	225	1	4015	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	272	1	4037	2	N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	225	1	5934	2	N	-0-			-0-
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	159	1	7416	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	187	1	5999	2	N	-0-			-0-
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	199	1	6746	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	216	1	6215	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6875	-0-	-968	-0-	189	1	6686	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	6	1	9346	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	6903	-0-	-2217	-0-	78	1	6825	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	4880	-0-	-4544	-0-	214	1	4666	2	N	-0-			-0-
*11	9120	X	4084	-0-	-5036	-0-	183	1	3901	2	N	-0-			-0-
*12	9362	X	5913	-0-	-3449	-0-	194	1	5719	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	5499	-0-	-3863	-0-	180	1	5319	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	4938	-0-	-672	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	6117	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5591	-0-	-640	-0-	5591	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
09	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-			-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
01	6851	X	1063	-0-	-5788	-0-	1063	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	18966	-0-	-1246	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18675	-0-	-1545	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	19239	-0-	-1655	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18509	-0-	-1711	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
12	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18953	-0-	-360	-0-	18953	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7243	-0-	-259	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6905	-0-	-115	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10525	-0-	-604	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
*01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	141	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4649	-0-	-601	-0-	124	1	4525	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	119	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	100	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	108	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4065	-0-	-926	-0-	111	1	3954	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6854	-0-	-706	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7546	-0-	-235	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6716	-0-	-604	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6058	-0-	-1072	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6138	-0-	-1395	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7096	-0-	-1491	-0-	7096	2			N	-0-					129
09	8310	X	6715	-0-	-1595	-0-	6715	2			N	-0-					129
10	8587	X	7120	-0-	-1467	-0-	7120	2			N	-0-					129
11	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6572	2			N	-0-					129
12	7285	X	6539	-0-	-746	-0-	6539	2			N	-0-					129
01	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6658	2			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
09	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	3951	-0-	-9162	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12242	-0-	-448	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12525	-0-	-588	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
*01	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	1283	-0-	-1972	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
*01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9809	-0-	-266	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8966	-0-	-1744	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9013	-0-	-2054	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7853	-0-	-2857	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8363	-0-	-1433	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8296	-0-	-1500	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	13425	-0-	-587	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13961	-0-	-392	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13469	-0-	-421	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13799	-0-	-306	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
*01	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
12	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
*01	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	274	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	236	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5837	-0-	-2161	-0-	262	1	5575	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	263	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7419	-0-	-1044	-0-	263	1	7156	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6750	-0-	-1713	-0-	246	1	6504	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
10	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11448	-0-	-222	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11916	-0-	-825	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	10948	-0-	-2010	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13002	-0-	-979	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12402	-0-	-1158	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12811	-0-	-1201	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12336	-0-	-1224	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12491	-0-	-653	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12104	-0-	-885	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1565					Y	-0-					55
09	1632	N	67	-0-	-1565	-0-	67	2			Y	-0-					55
10	744	N	53	-0-	-691	-0-	53	2			Y	-0-					55
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					55
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7875	-0-	7875	23436	7875	2			Y	-0-					-0-
09	30847	X	7411	-0-	-23436	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7800	-0-	-229	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7333	-0-	-347	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7893	-0-	7893	23256	7893	2			Y	-0-					-0-
09	30652	X	7396	-0-	-23256	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7803	-0-	-226	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7708	-0-	-321	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7086	-0-	-819	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	10281	-0-	-166	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9100	-0-	-1220	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10215	-0-	-728	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10362	-0-	-891	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6011	-0-	-840	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6281	-0-	-508	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5575	-0-	-1059	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5987	-0-	-647	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8867	-0-	-2473	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9864	-0-	-1854	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9621	-0-	-1663	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8543	-0-	8543	25597	129	1	8414	2	Y	-0-					97
09	33486	X	7889	-0-	-25597	-0-	131	1	7758	2	Y	-0-					97
10	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	142	1	6945	2	Y	-0-					97
11	8520	X	7998	-0-	-522	-0-	136	1	7862	2	Y	-0-					97
12	8804	X	8197	-0-	-607	-0-	154	1	8043	2	Y	-0-					97
01	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	153	1	7754	2	Y	-0-					97

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9215	-0-	9215	27212	215	1	9000	2	Y	-0-					14
09	35752	X	8540	-0-	-27212	-0-	210	1	8330	2	Y	-0-					14
10	9393	X	9271	-0-	-122	-0-	169	1	9099	2	Y	3					17
							3	9									
11	9090	X	8710	-0-	-380	-0-	159	1	8547	2	Y	4					21
							4	9									
12	9393	X	9126	-0-	-267	-0-	158	1	8968	2	Y	-0-					21
01	9269	X	9062	-0-	-207	-0-	151	1	8896	2	Y	14					35
							15	9									

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	84	1	4732	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	83	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	82	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	68	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	75	1	4667	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9761	-0-	9761	29981	9761	2			Y	-0-					56
09	40005	X	10024	-0-	-29981	-0-	10024	2			Y	-0-					56
10	10385	X	10228	-0-	-157	-0-	10228	2			Y	-0-					56
11	10050	X	9344	-0-	-706	-0-	9341	2	3	9	Y	3					59
12	10354	X	9755	-0-	-599	-0-	9755	2			Y	-0-	50	1			9
01	10354	X	9793	-0-	-561	-0-	9793	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8045	-0-	-295	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7425	-0-	-1193	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7608	-0-	-1010	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	405	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	463	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	285	1	940	2	N	-0-					-0-
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	266	1	446	2	N	-0-					-0-
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	251	1	327	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4166	-0-	-1264	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4515	-0-	-941	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	2	N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	208	1	3625	2	N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	213	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	223	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	205	1	4181	2	N	-0-					-0-
*01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	222	1	4493	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8990	-0-	-1736	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8969	-0-	-631	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8693	-0-	-1227	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6815	-0-	6815	20295	6815	2			Y	-0-					5
09	26764	X	6469	-0-	-20295	-0-	6469	2			Y	-0-					5
10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	6604	2			Y	-0-					5
11	6660	X	6020	-0-	-640	-0-	6016	2	4	9	Y	4					9
12	6820	X	6138	-0-	-682	-0-	6137	2	1	9	Y	1	8	1			2
01	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	6087	2			Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8486	-0-	8486	24947	8467	2	19	9	Y	17					59
09	32922	X	7975	-0-	-24947	-0-	7929	2	46	9	Y	42					101
10	8649	X	8326	-0-	-323	-0-	8278	2	48	9	Y	44					145
11	8340	X	7706	-0-	-634	-0-	7629	2	77	9	Y	70	159	1			56
12	8494	X	7995	-0-	-499	-0-	7890	2	105	9	Y	95					151
01	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	7871	2	129	9	Y	117					268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	14059	4302	2	1	9	Y	1			85
09	18859	X	4800	-0-	-14059	-0-	4797	2	3	9	Y	3			88
10	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4849	2	6	9	Y	5			93
11	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	4424	2	12	9	Y	11			104
12	4960	X	4569	-0-	-391	-0-	4543	2	26	9	Y	24			128
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4372	2	43	9	Y	39			167

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	9625	-0-	9625	28242	9618	2	7	9	Y	6			27
09	37047	X	8805	-0-	-28242	-0-	8799	2	6	9	Y	5			32
10	9610	X	8694	-0-	-916	-0-	8675	2	19	9	Y	17			49
11	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	8099	2	15	9	Y	14			63
12	9610	X	8354	-0-	-1256	-0-	8323	2	31	9	Y	28			91
01	9610	X	8417	-0-	-1193	-0-	8393	2	24	9	Y	22			113

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
09	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2214	-0-	-886	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
*01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	1466	-0-	-3928	-0-	491	1	975	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	1942	-0-	-2618	-0-	436	1	1506	2	N	-0-			-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	314	1	4776	2	N	-0-			-0-
*11	3870	X	2859	-0-	-1011	-0-	181	1	2678	2	N	-0-			-0-
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	204	1	2618	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3720	-0-	-1364	-0-	177	1	3543	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	26	1	11872	2	N	-0-			-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	5	1	11701	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	2	1	11648	2	N	-0-			-0-
*11	12300	X	10790	-0-	-1510	-0-	12	1	10778	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	12229	-0-	-481	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	11493	-0-	-597	-0-	11493	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-			-0-
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-			-0-
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	6994	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	7640	-0-	-6217	-0-	93	1	7547	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	11759	-0-	-1261	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
10	12896	X	7048	-0-	-5848	-0-	171	1	6877	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	8978	-0-	-2752	-0-	152	1	8826	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	148	1	10379	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11179	-0-	-973	-0-	104	1	11075	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	21400	7144	2			Y	-0-					-0-
09	28617	X	7217	-0-	-21400	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					-0-
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			Y	-0-					-0-
12	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6631	-0-	-995	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2536	-0-	2536	7911	2536	2			Y	-0-					-0-
09	10044	X	2133	-0-	-7911	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	980	-0-	-1221	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7525	-0-	-194	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7030	-0-	7030	21182	7030	2			Y	-0-					-0-
09	27960	X	6778	-0-	-21182	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6328	-0-	-632	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6300	-0-	-737	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	542	1	7080	2	N	-0-					-0-
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	514	1	7446	2	N	-0-					-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	512	1	7479	2	N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	407	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	360	1	6997	2	N	-0-					-0-
*01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7778	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23465	7797	2			Y	-0-					-0-
09	30617	X	7152	-0-	-23465	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7438	-0-	-653	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9841	-0-	-730	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9281	-0-	-949	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9446	-0-	-1125	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9208	-0-	-1363	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13883	-0-	13883	46148	13882	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	57124	X	10976	-0-	-46148	-0-	10976	2			Y	-0-					43
10	16864	X	11175	-0-	-5689	-0-	11175	2			Y	-0-					43
11	16320	X	10362	-0-	-5958	-0-	10358	2	4	9	Y	4					47
12	15934	X	9900	-0-	-6034	-0-	9900	2			Y	-0-	40	1			7
01	13888	X	9872	-0-	-4016	-0-	9872	2			Y	-0-					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	3001	-0-	-2889	-0-	56	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	1498	-0-	-4202	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	660	-0-	-5230	-0-	127	1	533	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	189	-0-	-5511	-0-	189	1			N	-0-					-0-
12	5890	X	4004	-0-	-1886	-0-	222	1	3782	2	N	-0-					-0-
*01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	190	1	5384	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4053	-0-	-1248	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	166	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	156	1	6957	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	150	1	8375	2	N	-0-					-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	122	1	7144	2	N	-0-					-0-
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	122	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6666	-0-	-929	-0-	171	1	6495	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	5939	-0-	-1439	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5443	-0-	-509	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3391	-0-	3391	7953	3391	2			Y	-0-					-0-
09	11274	X	3321	-0-	-7953	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
*01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7287	-0-	-463	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6832	-0-	-668	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6441	-0-	-1247	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6988	-0-	-638	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6763	-0-	-522	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	8338	-0-	-2605	-0-	228	1	8110	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	7341	-0-	-2409	-0-	220	1	7121	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	6769	-0-	-3306	-0-	242	1	6527	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	5868	-0-	-2802	-0-	183	1	5685	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	6064	-0-	-2895	-0-	177	1	5887	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	5661	-0-	-2678	-0-	163	1	5498	2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

08	15469	X	14442	-0-	-1027	-0-	14442	2			N	-0-			-0-
09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	13513	-0-	-189	-0-	13513	2			N	-0-			-0-
11	13980	X	12577	-0-	-1403	-0-	12577	2			N	-0-			-0-
12	14446	X	11379	-0-	-3067	-0-	11379	2			N	-0-			-0-
01	14446	X	12057	-0-	-2389	-0-	19	1	12038	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

08	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	8418	-0-	-432	-0-	8418	2			N	-0-			-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
01	9207	X	7256	-0-	-1951	-0-	7256	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	224	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	2	N	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	234	1	451	2	N	-0-			-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	216	1	927	2	N	-0-			-0-
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	178	1	2801	2	N	-0-			-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	240	1	634	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

08	8742	X	7921	-0-	-821	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	7695	-0-	-615	-0-	7695	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	7168	-0-	-992	-0-	7168	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	7419	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	7263	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

08	8680	X	7642	-0-	-1038	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	7138	-0-	-902	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7573	-0-	-673	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
11	7950	X	6233	-0-	-1717	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7016	-0-	-1044	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	7150	-0-	-507	-0-	7150	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-			-0-
09	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-			-0-
10	16027	X	15815	-0-	-212	-0-	15815	2			N	-0-			-0-
11	15630	X	15397	-0-	-233	-0-	15397	2			N	-0-			-0-
12	16151	X	16001	-0-	-150	-0-	16001	2			N	-0-			-0-
01	16151	X	15181	-0-	-970	-0-	15181	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17189	-0-	-1981	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17726	-0-	-2083	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	16740	-0-	-2430	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17322	-0-	-999	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	17069	-0-	-880	-0-	17069	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

08	24862	X	23867	-0-	-995	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	22299	-0-	-1761	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	23003	-0-	-1270	-0-	23003	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21751	-0-	-1649	-0-	21751	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	22451	-0-	-1419	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	21494	-0-	-2376	-0-	21494	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

08	8525	X	5316	-0-	-3209	-0-	121	1	5195	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	5396	-0-	-2854	-0-	198	1	5198	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5735	-0-	-1488	-0-	179	1	5556	2	N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	147	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6106	-0-	-63	-0-	147	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	144	1	5322	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12547	4156	2			Y	-0-					-0-
09	16588	X	4041	-0-	-12547	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3610	-0-	-1040	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	2792	-0-	-1455	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

08	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10795	-0-	-551	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10286	-0-	-304	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10346	-0-	-845	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10142	-0-	-1049	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

08	DLQ G-10		8056	-0-	8056	24435	8056	2			Y	-0-					-0-
09	32321	X	7886	-0-	-24435	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-
10	8401	X	7959	-0-	-442	-0-	7959	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7357	-0-	-773	-0-	7357	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7619	-0-	-627	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7173	-0-	-980	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

08	11439	X	10954	-0-	-485	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10475	-0-	-654	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9862	-0-	-908	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10171	-0-	-958	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10083	-0-	-860	-0-	10083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29233	X	27261	-0-	-1972	-0-	27261	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	25453	-0-	-2387	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	26236	-0-	-1850	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	24496	-0-	-2414	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25439	-0-	-2027	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25104	-0-	-2145	-0-	25104	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

08	11873	X	11403	-0-	-470	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10956	-0-	-534	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8888	-0-	-2985	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9083	-0-	-2407	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9602	-0-	-2116	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9421	-0-	-1987	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

08	8587	X	8344	-0-	-243	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7743	-0-	-327	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	351	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	341	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	347	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	840	X	295	-0-	-545	-0-	295	1			N	-0-					-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	361	1	3071	2	N	-0-					-0-
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	390	1	3093	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

08	6076	X	5224	-0-	-852	-0-	222	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	226	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4586	-0-	-1273	-0-	154	1	4432	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	124	1	4804	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	121	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5048	-0-	-284	-0-	110	1	4938	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

08	14043	X	13110	-0-	-933	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12400	-0-	-2000	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12932	-0-	-1948	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12052	-0-	-2348	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12340	-0-	-1083	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	10649	-0-	-2464	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8258	-0-	-1786	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	6145	-0-	-3899	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	5405	-0-	-3585	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5556	-0-	-3144	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6060	-0-	-2930	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4128	-0-	-1842	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4152	-0-	-1893	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4144	-0-	-1901	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12728	-0-	-385	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11170	-0-	-1370	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10948	-0-	-1297	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11058	-0-	-1272	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12140	-0-	-601	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11587	-0-	-1154	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	21272	-0-	-1327	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20516	-0-	-1742	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	15487	-0-	-5903	-0-	16	1	15471	2	N	-0-					-0-
12	21545	X	19401	-0-	-2144	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	20066	-0-	-1200	-0-	20066	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7971	-0-	-244	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7235	-0-	-715	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5530	-0-	-2420	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6365	-0-	-1850	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6183	-0-	-1815	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5993	-0-	-641	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6227	-0-	-66	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27156	X	26345	-0-	-811	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	25054	-0-	-1226	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	25542	-0-	-1273	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	24417	-0-	-1533	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24799	-0-	-2016	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	23771	-0-	-2579	-0-	23771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9711	-0-	-1139	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7701	-0-	-3428	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7493	-0-	-3277	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6891	-0-	-3060	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6603	-0-	-3348	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5236	-0-	-623	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5023	-0-	-407	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2603	-0-	-1768	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2825	-0-	-1165	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3174	-0-	-666	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2030	-0-	-884	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	1			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8518	-0-	-962	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9178	-0-	-618	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8119	-0-	-1451	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8068	-0-	-1821	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	6308	-0-	-3581	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11029	-0-	-251	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10674	-0-	-734	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10210	-0-	-1198	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11482	-0-	-422	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10581	-0-	-939	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10870	-0-	-1034	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9708	-0-	-1782	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9171	-0-	-2299	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10202	-0-	-1268	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	282	1	10290	2	N	-0-			-0-
09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	264	1	11236	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9768	-0-	-28	-0-	216	1	9552	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	7816	-0-	-2414	-0-	265	1	7551	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	4818	-0-	-7055	-0-	299	1	4519	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	10570	-0-	-1303	-0-	299	1	10271	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	347	1	4346	2	N	-0-			-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	286	1	3468	2	N	-0-			-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	247	1	4763	2	N	-0-			-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	266	1	3537	2	N	-0-			-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	320	1	3526	2	N	-0-			-0-
*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	4765	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	4650	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	5410	2			N	-0-			-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-			-0-
*01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8542	-0-	-1626	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	8481	-0-	-1179	-0-	8481	2			N	-0-			-0-
10	9331	X	8835	-0-	-496	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-			-0-
12	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-			-0-
*01	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23219	X	19586	-0-	-3633	-0-	19586	2			N	-0-			-0-
09	22470	X	18568	-0-	-3902	-0-	18568	2			N	-0-			-0-
10	22785	X	18748	-0-	-4037	-0-	18748	2			N	-0-			-0-
11	19920	X	18181	-0-	-1739	-0-	18181	2			N	-0-			-0-
12	19871	X	18608	-0-	-1263	-0-	18608	2			N	-0-			-0-
01	19592	X	18576	-0-	-1016	-0-	18576	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6528	-0-	-792	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4905	-0-	-2256	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6760	-0-	-401	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8547	-0-	-63	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8420	-0-	-460	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8954	-0-	-222	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9912	-0-	-1398	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9912	-0-	-918	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10193	-0-	-316	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10359	-0-	-212	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6475	-0-	-593	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6316	-0-	-969	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	699	1	8981	2	N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	727	1	7407	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	732	1	6392	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5304	-0-	-2046	-0-	683	1	4621	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	1908	-0-	-5687	-0-	569	1	1339	2	N	-0-					-0-
*01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	654	1	9303	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6309	-0-	-1007	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6418	-0-	-1146	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10092	-0-	-975	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10069	-0-	-641	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10157	-0-	-817	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9567	-0-	-1053	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9972	-0-	-599	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9593	-0-	-823	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7995	-0-	7995	18585	217	1	7778	2	Y	-0-					14
09	25322	X	6737	-0-	-18585	-0-	213	1	6524	2	Y	-0-					14
10	7471	X	4859	-0-	-2612	-0-	300	1	4556	2	Y	3					17
							3	9									
11	7740	X	7303	-0-	-437	-0-	225	1	7074	2	Y	4					21
							4	9									
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	211	1	8124	2	Y	-0-					21
*01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	220	1	8018	2	Y	14					35
							15	9									

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5726	-0-	5726	17520	5723	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	23119	X	5599	-0-	-17520	-0-	5599	2			Y	-0-					1
10	6355	X	5402	-0-	-953	-0-	5402	2			Y	-0-					1
11	5910	X	4794	-0-	-1116	-0-	4794	2			Y	-0-					1
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			Y	-0-					1
*01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17035	-0-	17035	50939	17034	2	1	9	Y	1	1	8			93
09	67406	X	16467	-0-	-50939	-0-	16467	2			Y	-0-					93
10	17794	X	17025	-0-	-769	-0-	17025	2			Y	-0-					93
11	16830	X	16125	-0-	-705	-0-	16125	2			Y	-0-					93
12	17081	X	16311	-0-	-770	-0-	16311	2			Y	-0-					93
01	17050	X	16104	-0-	-946	-0-	16104	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6229	-0-	6229	17783	6229	2			Y	-0-					48
09	23524	X	5741	-0-	-17783	-0-	5741	2			Y	-0-					48
10	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			Y	-0-					48
11	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	5493	2			Y	-0-					48
12	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5627	2	18	9	Y	16					64
01	6231	X	5526	-0-	-705	-0-	5526	2			Y	-0-					64

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	20357	6994	2			Y	-0-					70
09	26711	X	6354	-0-	-20357	-0-	6354	2			Y	-0-					70
10	7130	X	6782	-0-	-348	-0-	6782	2			Y	-0-					70
11	6780	X	6159	-0-	-621	-0-	6159	2			Y	-0-					70
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6181	2	19	9	Y	17					87
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			Y	-0-					87

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4597	-0-	4597	13483	4597	2			Y	-0-					8
09	17713	X	4230	-0-	-13483	-0-	4230	2			Y	-0-					8
10	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			Y	-0-					8
11	4440	X	3955	-0-	-485	-0-	3940	2	15	9	Y	14					22
12	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	3887	2			Y	-0-					22
01	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	4137	2	18	9	Y	16					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8730	-0-	8730	27071	8730	2			Y	-0-					45
09	35042	X	7971	-0-	-27071	-0-	7971	2			Y	-0-					45
10	9796	X	8130	-0-	-1666	-0-	8121	2	9	9	Y	8					53
11	9480	X	7520	-0-	-1960	-0-	7520	2			Y	-0-					53
12	8928	X	7690	-0-	-1238	-0-	7690	2			Y	-0-					53
01	8742	X	7417	-0-	-1325	-0-	7384	2	33	9	Y	30	68	1			15

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	26939	9200	2			Y	-0-					10
09	35653	X	8714	-0-	-26939	-0-	8675	2	39	9	Y	35					45
10	9796	X	9017	-0-	-779	-0-	9017	2			Y	-0-					45
11	8910	X	8447	-0-	-463	-0-	8423	2	24	9	Y	22					67
12	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	8932	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	9207	X	8312	-0-	-895	-0-	8312	2			Y	-0-					67

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

08	DLQ G-10		12035	-0-	12035	37255	12035	2			Y	-0-					10
09	47442	X	10187	-0-	-37255	-0-	10148	2	39	9	Y	35					45
10	12958	X	11056	-0-	-1902	-0-	11056	2			Y	-0-					45
11	12540	X	9868	-0-	-2672	-0-	9844	2	24	9	Y	22					67
12	13485	X	8547	-0-	-4938	-0-	8479	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	12028	X	9847	-0-	-2181	-0-	9847	2			Y	-0-					67

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

08	7843	X	6790	-0-	-1053	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5918	-0-	-1642	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	4932	-0-	-1888	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3697	-0-	-2873	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	3757	-0-	-3032	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4348	-0-	-2441	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

08	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21305	-0-	-1825	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21977	-0-	-715	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	21082	-0-	-878	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21870	-0-	-822	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20850	-0-	-1718	-0-	20850	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

08	11718	X	9592	-0-	-2126	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8929	-0-	-1871	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9492	-0-	-1017	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8608	-0-	-992	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7924	-0-	-1655	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8060	-0-	-1519	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	472	1	7855	2	N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	452	1	5783	2	N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	472	1	5543	2	N	-0-					-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	490	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	468	1	5315	2	N	-0-					-0-
*01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	476	1	1889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8604	-0-	8604	25258	8604	2			Y	-0-					22
09	33433	X	8175	-0-	-25258	-0-	8175	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	8295	2			Y	-0-					22
11	8400	X	7883	-0-	-517	-0-	7877	2	6	9	Y	5					27
12	8680	X	8180	-0-	-500	-0-	8172	2	8	9	Y	7					34
01	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	8146	2	6	9	Y	5					39

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

08	12710	X	9122	-0-	-3588	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	6999	-0-	-5301	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9909	-0-	-1437	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10412	-0-	-568	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
*01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

08	DLQ G-10		11290	-0-	11290	33199	11290	2			Y	-0-					73
09	43398	X	10199	-0-	-33199	-0-	10199	2			Y	-0-					73
10	11377	X	9390	-0-	-1987	-0-	9365	2	25	9	Y	23					96
11	10920	X	8570	-0-	-2350	-0-	8536	2	34	9	Y	31					127
12	11284	X	10558	-0-	-726	-0-	10547	2	11	9	Y	10	100	1			37
01	11284	X	10481	-0-	-803	-0-	10463	2	18	9	Y	16					53

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

08	DLQ G-10		5229	-0-	5229	14844	5229	2			Y	-0-					22
09	19632	X	4788	-0-	-14844	-0-	4788	2			Y	-0-					22
10	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	4990	2			Y	-0-					22
11	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	4665	2	6	9	Y	5					27
12	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	5106	2	8	9	Y	7					34
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5104	2	6	9	Y	5					39

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

08	10323	X	10149	-0-	-174	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9694	-0-	-326	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9707	-0-	-678	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9369	-0-	-681	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9295	-0-	-842	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

08	DLQ G-10		10751	-0-	10751	33749	56	1	10694	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	43829	X	10080	-0-	-33749	-0-	99	1	9940	2	Y	37	37	8			15
							41	9									
10	12741	X	8561	-0-	-4180	-0-	111	1	8424	2	Y	24					39
							26	9									
11	11340	X	8089	-0-	-3251	-0-	92	1	7979	2	Y	16					55
							18	9									
12	11718	X	7100	-0-	-4618	-0-	95	1	7005	2	Y	-0-					55
01	10757	X	7444	-0-	-3313	-0-	97	1	7347	2	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6818	-0-	-64	-0-	144	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	269	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6872	-0-	-320	-0-	219	1	6653	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	691	-0-	-6269	-0-	128	1	563	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	1450	-0-	-5370	-0-	222	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	243	-0-	-6639	-0-	243	1			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	5652	-0-	-2439	-0-	373	1	5279	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5101	-0-	-2729	-0-	513	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	360	-0-	-6956	-0-	360	1			N	-0-					-0-
11	5460	X	371	-0-	-5089	-0-	371	1			N	-0-					-0-
12	5642	X	105	-0-	-5537	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	5642	X	4	-0-	-5638	-0-	4	1			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	15872	5773	2			Y	-0-					22
09	21691	X	5819	-0-	-15872	-0-	5819	2			Y	-0-					22
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					22
11	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5489	2	6	9	Y	5					27
12	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	5681	2	8	9	Y	7					34
01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5460	2	6	9	Y	5					39

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7921	-0-	7921	23425	7921	2			Y	-0-					14
09	30966	X	7541	-0-	-23425	-0-	7541	2			Y	-0-					14
10	8556	X	7622	-0-	-934	-0-	7619	2	3	9	Y	3					17
11	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	7090	2	4	9	Y	4					21
12	8060	X	7441	-0-	-619	-0-	7441	2			Y	-0-					21
01	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	7496	2	15	9	Y	14					35

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	16319	5706	2			Y	-0-					22
09	21702	X	5383	-0-	-16319	-0-	5383	2			Y	-0-					22
10	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	5347	2			Y	-0-					22
11	5520	X	5032	-0-	-488	-0-	5026	2	6	9	Y	5					27
12	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	5170	2	8	9	Y	7					34
01	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5444	2	6	9	Y	5					39

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	19256	-0-	-956	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18262	-0-	-1238	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18692	-0-	-1055	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17456	-0-	-1444	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	18664	-0-	-773	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17903	-0-	-1348	-0-	17903	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	12880	-0-	-2837	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	12577	-0-	-2153	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12459	-0-	-2266	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12047	-0-	-942	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12506	-0-	-483	-0-	12506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	6800	-0-	-2097	-0-	311	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7100	-0-	-40	-0-	287	1	6813	2	N	-0-					-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	332	1	7116	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6571	-0-	-569	-0-	354	1	6217	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6971	-0-	-376	-0-	358	1	6613	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	359	1	5975	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10425	-0-	-642	-0-	10425	2			N	-0-					115
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					115
10	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10981	2	88	9	N	80	175	1			20
11	10320	X	10085	-0-	-235	-0-	10085	2			N	-0-					20
12	11191	X	10944	-0-	-247	-0-	10944	2			N	-0-					20
01	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			N	-0-					20

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	97	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	70	1	6963	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6486	-0-	-1667	-0-	98	1	6388	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	3824	-0-	-3436	-0-	125	1	3699	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4311	-0-	-3191	-0-	190	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	4038	-0-	-3464	-0-	173	1	3865	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7082	-0-	-854	-0-	125	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	3226	-0-	-4454	-0-	135	1	3091	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5119	-0-	-2786	-0-	127	1	4992	2	N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	176	1	5994	2	N	-0-					-0-
*01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	221	1	8505	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1038	-0-	-2217	-0-	222	1	816	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1895	-0-	-1255	-0-	215	1	1680	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	731	-0-	-1160	-0-	223	1	508	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	22	-0-	-1658	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	X	5	-0-	-1948	-0-	5	1			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7695	-0-	-1005	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7244	-0-	-1157	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7066	-0-	-734	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6705	-0-	-1355	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7285	-0-	-775	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7648	-0-	-2552	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8922	-0-	-1587	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9683	-0-	-487	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
*01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	6030	-0-	-4386	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8566	-0-	-2054	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8879	-0-	-2095	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9027	-0-	-1593	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
*01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	6326	-0-	-3454	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7998	-0-	-2108	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9869	-0-	-237	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	16616	-0-	-403	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15746	-0-	-664	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15989	-0-	-844	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15197	-0-	-1063	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15757	-0-	-1045	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15832	-0-	-784	-0-	15832	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4586	214	1	2282	2	Y	-0-					22
09	6658	X	2072	-0-	-4586	-0-	209	1	1863	2	Y	-0-					22
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					22
11	2430	X	864	-0-	-1566	-0-	302	1	556	2	Y	5					27
							6	9									
12	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	274	1	1363	2	Y	7					34
							8	9									
01	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	261	1	1749	2	Y	5					39
							6	9									

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6574	-0-	-1362	-0-	262	1	6312	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6992	-0-	-688	-0-	247	1	6745	2	N	-0-					-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	198	1	7763	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6128	-0-	-1432	-0-	153	1	5975	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5295	-0-	-2517	-0-	223	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	244	1	6161	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5786	-0-	5786	18581	5786	2			Y	-0-					-0-
09	24705	X	6124	-0-	-18581	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	3317	-0-	-3689	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	3933	-0-	-2847	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	4681	-0-	-1643	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	82	1	11513	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	9094	-0-	-3506	-0-	81	1	9013	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	9926	-0-	-3094	-0-	125	1	9801	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	4731	-0-	-7869	-0-	292	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	155	-0-	-11439	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	11594	X	1076	-0-	-10518	-0-	90	1	986	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8050	-0-	-2149	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8428	-0-	-1352	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8038	-0-	-1851	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8844	-0-	-516	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8421	-0-	-290	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		513	-0-	513	1570	502	1	11	9	Y	10	10	8			15
09	2201	N	631	-0-	-1570	-0-	401	1	230	9	Y	209	209	8			15
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	487	1	26	9	Y	24					39
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	442	1	18	9	Y	16					55
12	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	1			Y	-0-					55
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	1			Y	-0-					55

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10385	-0-	-527	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9846	-0-	-714	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9416	-0-	-1372	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9542	-0-	-898	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9847	-0-	-662	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9520	-0-	-865	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	15327	-0-	-607	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14368	-0-	-1380	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13906	-0-	-1334	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14408	-0-	-1030	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13712	-0-	-1602	-0-	13712	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10009	-0-	-314	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9571	-0-	-419	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9534	-0-	-789	-0-	9534	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12495	-0-	-680	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12322	-0-	-729	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11324	-0-	-1306	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11213	-0-	-1373	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10948	-0-	-1607	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7952	-0-	-263	-0-	242	1	7710	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7348	-0-	-602	-0-	218	1	7130	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	6106	-0-	-2171	-0-	232	1	5874	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7076	-0-	-934	-0-	210	1	6866	2	N	-0-			-0-
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	231	1	8181	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	7816	-0-	-151	-0-	222	1	7594	2	N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

08	8184	X	7091	-0-	-1093	-0-	213	1	6878	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	6640	-0-	-1280	-0-	192	1	6448	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	199	1	6314	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6092	-0-	-1168	-0-	186	1	5906	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	203	1	6939	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6616	-0-	-483	-0-	196	1	6420	2	N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

08	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	8187	2			N	-0-			33
09	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8940	2			N	-0-			33
10	9641	X	7913	-0-	-1728	-0-	7913	2			N	-0-			33
11	9090	X	8040	-0-	-1050	-0-	8040	2			N	-0-			33
12	9238	X	7895	-0-	-1343	-0-	7895	2			N	-0-			33
01	9238	X	6610	-0-	-2628	-0-	6610	2			N	-0-			33

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

08	10478	X	10341	-0-	-137	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	9989	-0-	-151	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	8043	-0-	-2714	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	7150	-0-	-3260	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	10421	-0-	-336	-0-	10421	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9801	-0-	-553	-0-	9801	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

08	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
10	13516	X	12434	-0-	-1082	-0-	12434	2			N	-0-			-0-
11	12900	X	12258	-0-	-642	-0-	12258	2			N	-0-			-0-
12	13144	X	13134	-0-	-10	-0-	13134	2			N	-0-			-0-
01	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	11846	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

08	7688	X	4948	-0-	-2740	-0-	511	1	4437	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	4754	-0-	-2686	-0-	460	1	4294	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5554	-0-	-491	-0-	464	1	5090	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	2830	-0-	-3020	-0-	404	1	2426	2	N	-0-			-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	458	1	5572	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	465	1	4737	2	N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

08	9734	X	428	-0-	-9306	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	2050	-0-	-7100	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	6650	-0-	-2805	-0-	6650	2			N	-0-			-0-
11	9150	X	6346	-0-	-2804	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	7641	-0-	-1473	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
*01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	6076	-0-	-4124	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10243	-0-	-979	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

08	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	7169	2			N	-0-					51
09	7230	X	6798	-0-	-432	-0-	6798	2			N	-0-					51
10	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6395	2	40	9	N	36					87
11	7080	X	4936	-0-	-2144	-0-	4936	2			N	-0-					87
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					87
01	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	6632	2	65	9	N	59					146

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

08	DLQ G-10		9332	-0-	9332	27900	9326	2	6	9	Y	5	92	1			22
09	36708	X	8808	-0-	-27900	-0-	8808	2			Y	-0-					22
10	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	8909	2	20	9	Y	18					40
11	9150	X	8585	-0-	-565	-0-	8564	2	21	9	Y	19					59
12	9424	X	9081	-0-	-343	-0-	9081	2			Y	-0-					59
01	9331	X	8910	-0-	-421	-0-	8864	2	46	9	Y	42					101

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	287	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	261	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	1965	-0-	-3212	-0-	281	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4880	-0-	-490	-0-	330	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	332	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	296	1	4242	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

08	6696	X	3896	-0-	-2800	-0-	448	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3367	-0-	-1643	-0-	375	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	402	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	355	1	4186	2	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	394	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4397	-0-	-1276	-0-	392	1	4005	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

08	13640	X	13093	-0-	-547	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12687	-0-	-363	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
10	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12783	-0-	-267	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12278	-0-	-1207	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13050	-0-	-1520	-0-	13050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	17191	-0-	-200	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16127	-0-	-913	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16676	-0-	-932	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15132	-0-	-1908	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14976	-0-	-2446	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14754	-0-	-2451	-0-	14754	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15427	-0-	-893	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16395	-0-	-965	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15221	-0-	-1579	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15209	-0-	-2151	-0-	11	1	15198	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	13507	-0-	-3202	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	520	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1072	-0-	-878	-0-	464	1	608	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	477	-0-	-949	-0-	477	1			N	-0-					-0-
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	456	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1021	-0-	-1304	-0-	468	1	553	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	524	1	1125	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	330	1	9464	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10254	-0-	-2166	-0-	258	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	146	1	11599	2	N	-0-					-0-
11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	108	1	10558	2	N	-0-					-0-
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	92	1	11139	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10874	-0-	-875	-0-	84	1	10790	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	770	-0-	-8127	-0-	421	1	349	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6675	-0-	-1935	-0-	363	1	6312	2	N	-0-					-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	357	1	7475	2	N	-0-					-0-
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	330	1	8212	2	N	-0-					-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	267	1	8467	2	N	-0-					-0-
*01	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	288	1	7740	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	13501	-0-	-1503	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14552	-0-	-452	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
12	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14433	-0-	-106	-0-	14433	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6583	-0-	-1632	-0-	322	1	6261	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8278	-0-	-752	-0-	303	1	7975	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7613	-0-	-1718	-0-	356	1	7257	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7966	-0-	-1064	-0-	330	1	7636	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7982	-0-	-574	-0-	345	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7522	-0-	-1034	-0-	340	1	7182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	15338	-0-	-38	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
09	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
10	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14574	-0-	-276	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14529	-0-	-971	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	13578	-0-	-1922	-0-	13578	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

08	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17708	-0-	-1402	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	18065	-0-	-1186	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	17338	-0-	-1052	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17718	-0-	-1130	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17940	-0-	-908	-0-	17940	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

08	16461	X	14387	-0-	-2074	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14393	-0-	-1387	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14774	-0-	-850	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14097	-0-	-633	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14649	-0-	-386	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14210	-0-	-670	-0-	14210	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

08	17205	X	16013	-0-	-1192	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	7203	-0-	-9177	-0-	58	1	7145	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15006	-0-	-1517	-0-	16	1	14990	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	8464	-0-	-7166	-0-	208	1	8256	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15481	-0-	-670	-0-	21	1	15460	2	N	-0-					-0-
*01	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

08	22165	X	17490	-0-	-4675	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18085	-0-	-3365	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18223	-0-	-1679	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	15166	-0-	-3164	-0-	43	1	15123	2	N	-0-					-0-
12	18693	X	13219	-0-	-5474	-0-	231	1	12988	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	11269	-0-	-7424	-0-	284	1	10985	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

08	15097	X	8464	-0-	-6633	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	8124	-0-	-6486	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	9023	-0-	-5671	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	8550	-0-	-3810	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8988	-0-	-1583	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8199	-0-	-822	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

08	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	1			N	-0-					-0-
09	507	X	507	-0-	-0-	-0-	432	1	75	2	N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	353	1	313	2	N	-0-					-0-
11	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	1			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	369	1	239	2	N	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	16039	-0-	-1693	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15462	-0-	-1698	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15031	-0-	-1678	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15093	-0-	-1077	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15211	-0-	-816	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14816	-0-	-1211	-0-	14816	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

08	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	552	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5991	-0-	-69	-0-	552	1	5439	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4850	-0-	-1412	-0-	644	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	532	1	5371	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5294	-0-	-906	-0-	476	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4979	-0-	-1221	-0-	444	1	4535	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

08	13671	X	12145	-0-	-1526	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11462	-0-	-1288	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11587	-0-	-1092	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10978	-0-	-932	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11714	-0-	-593	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11159	-0-	-993	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

08	16368	X	15284	-0-	-1084	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14935	-0-	-905	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15252	-0-	-403	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14803	-0-	-347	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15021	-0-	-634	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14311	-0-	-1127	-0-	14311	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

08	7440	X	6171	-0-	-1269	-0-	390	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4600	-0-	-2150	-0-	419	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5213	-0-	-1762	-0-	399	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5305	-0-	-755	-0-	390	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4501	-0-	-1668	-0-	379	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5324	-0-	-845	-0-	396	1	4928	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

08	DLQ G-10		7209	-0-	7209	20345	323	1	6885	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
09	27649	X	7304	-0-	-20345	-0-	238	1	7026	2	Y	36	36	8			29
							40	9									
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	221	1	9317	2	Y	24					53
							26	9									
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	201	1	7536	2	Y	16					69
							18	9									
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	210	1	8324	2	Y	-0-					69
01	9579	X	7634	-0-	-1945	-0-	210	1	7424	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	15354	-0-	-1417	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15308	-0-	-922	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15577	-0-	-1194	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14763	-0-	-1347	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15307	-0-	-596	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15057	-0-	-753	-0-	15057	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

08	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7704	-0-	-1206	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7819	-0-	-461	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

08	19902	X	17746	-0-	-2156	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	16283	-0-	-2977	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16547	-0-	-1185	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16127	-0-	-1033	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	17305	-0-	-427	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	17696	-0-	-36	-0-	17696	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

08	17825	X	16569	-0-	-1256	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16030	-0-	-1220	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16487	-0-	-811	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15991	-0-	-749	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14092	-0-	-2462	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

08	11625	X	9248	-0-	-2377	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8815	-0-	-1355	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7825	-0-	-2684	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7963	-0-	-2207	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

08	12803	X	4968	-0-	-7835	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	5505	-0-	-6885	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	5912	-0-	-6147	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7080	-0-	-1920	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7410	-0-	-1890	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5335	-0-	-586	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

08	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
09	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-
11	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
12	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
*01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	7492	-0-	7492	22248	7492	2			Y	-0-					83
09	29185	X	6937	-0-	-22248	-0-	6937	2			Y	-0-					83
10	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	6945	2			Y	-0-					83
11	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			Y	-0-					83
12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			Y	-0-					83
*01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			Y	-0-					83

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	13657	-0-	-1595	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12432	-0-	-2328	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13035	-0-	-1380	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12404	-0-	-1366	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11982	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	15216	-0-	-2268	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15712	-0-	-1208	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15160	-0-	-1040	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15552	-0-	-692	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13070	-0-	-3174	-0-	13070	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47523	X	44380	-0-	-3143	-0-	44380	2			N	-0-					-0-
09	45990	X	42267	-0-	-3723	-0-	42267	2			N	-0-					-0-
10	47523	X	42919	-0-	-4604	-0-	42919	2			N	-0-					-0-
11	45120	X	40261	-0-	-4859	-0-	40261	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	40815	-0-	-4848	-0-	40815	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	39160	-0-	-5232	-0-	39160	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11315	-0-	-868	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11161	-0-	-629	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11054	-0-	-1129	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10271	-0-	-1309	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10626	-0-	-1309	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9988	-0-	-1544	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	12199	-0-	-1906	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12089	-0-	-1351	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12216	-0-	-1517	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11191	-0-	-1679	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11357	-0-	-1353	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9022	-0-	-3471	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	16527	-0-	-1887	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	13420	-0-	-4400	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	16354	-0-	-2029	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15068	-0-	-1672	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14805	-0-	-2059	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14595	-0-	-1928	-0-	14595	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13408	-0-	-662	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13349	-0-	-694	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12488	-0-	-1012	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12324	-0-	-1626	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12102	-0-	-1755	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

08	15252	X	15090	-0-	-162	-0-	15090	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	14183	-0-	-277	-0-	14183	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	14378	-0-	-347	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	13859	-0-	-751	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
12	15097	X	13999	-0-	-1098	-0-	13999	3			N	-0-					-0-
01	15097	X	13816	-0-	-1281	-0-	13816	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

08	12555	X	11794	-0-	-761	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11286	-0-	-864	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11277	-0-	-1123	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11103	-0-	-897	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11436	-0-	-530	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11244	-0-	-536	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

08	21142	X	18630	-0-	-2512	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	14746	-0-	-5714	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17276	-0-	-3401	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	14599	-0-	-4571	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15953	-0-	-3546	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	15607	-0-	-3024	-0-	15607	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

08	13144	X	11352	-0-	-1792	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11231	-0-	-1489	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	8635	-0-	-4509	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11234	-0-	-1486	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11512	-0-	-764	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11384	-0-	-210	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8888	-0-	-412	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9119	-0-	-429	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8538	-0-	-582	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8894	-0-	-406	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8651	-0-	-525	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

08	7905	X	7625	-0-	-280	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6684	-0-	-1221	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6260	-0-	-1366	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

08	12028	X	9823	-0-	-2205	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9138	-0-	-2502	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11353	-0-	-675	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10422	-0-	-1008	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10459	-0-	-298	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9774	-0-	-1572	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

08	10509	X	9138	-0-	-1371	-0-	189	1	8901	3	N	44	44	8			72
							48	9									
09	10410	X	8723	-0-	-1687	-0-	133	1	8590	3	N	-0-					72
10	10757	X	7302	-0-	-3455	-0-	82	1	7220	3	N	-0-					72
11	10410	X	4833	-0-	-5577	-0-	296	1	4537	3	N	-0-					72
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	322	1	9694	3	N	-0-					72
*01	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	N	-0-					72

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

08	25327	X	23758	-0-	-1569	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	23906	-0-	-604	-0-	23906	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	25224	-0-	-103	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
11	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
12	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	25115	-0-	-119	-0-	25115	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

08	20181	X	16346	-0-	-3835	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
09	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
11	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	17952	-0-	-1206	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	17270	-0-	-1888	-0-	17270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	15944	-0-	-1416	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15141	-0-	-1659	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15312	-0-	-994	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14428	-0-	-1232	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14377	-0-	-1619	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13628	-0-	-2306	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

08	15500	X	13541	-0-	-1959	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	12596	-0-	-2404	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7291	-0-	-7713	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	6866	-0-	-6784	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	7334	-0-	-6554	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	8640	-0-	-4907	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

08	20553	X	17291	-0-	-3262	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	16994	-0-	-2116	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16593	-0-	-2472	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15941	-0-	-1699	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
12	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16843	-0-	-703	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

08	22382	X	19046	-0-	-3336	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18588	-0-	-1962	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	17539	-0-	-2704	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	17624	-0-	-1906	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
12	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18921	-0-	-299	-0-	18921	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

08	DLQ G-10		13814	-0-	13814	40919	13711	2	103	9	Y	94					123
09	54206	X	13287	-0-	-40919	-0-	13269	2	18	9	Y	16					139
10	14446	X	11816	-0-	-2630	-0-	11776	2	40	9	Y	36					175
11	13380	X	11288	-0-	-2092	-0-	11282	2	6	9	Y	5	100	1			80
12	13826	X	11800	-0-	-2026	-0-	11709	2	91	9	Y	83	74	1			89
01	13826	X	11200	-0-	-2626	-0-	11158	2	42	9	Y	38	94	1			33

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

08	15345	X	14776	-0-	-569	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13954	-0-	-896	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13193	-0-	-1594	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	10056	-0-	-4254	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	5280	-0-	-9507	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	10417	-0-	-4370	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

08	10788	X	5915	-0-	-4873	-0-	372	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	7319	-0-	-3121	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5616	-0-	-3250	-0-	377	1	5239	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	391	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	387	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6408	-0-	-1156	-0-	388	1	6020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	5546	-0-	-15255	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	12782	-0-	-7348	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	19125	-0-	-932	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	17501	-0-	-1069	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18123	-0-	-1004	-0-	18123	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

08	14446	X	12657	-0-	-1789	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12489	-0-	-1191	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12245	-0-	-1085	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12107	-0-	-793	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12754	-0-	-514	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12050	-0-	-846	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

08	DLQ G-10		4878	-0-	4878	9142	611	1	4266	2	Y	1					11
							1	9									
09	17144	X	8002	-0-	-9142	-0-	591	1	7396	2	Y	14					25
							15	9									
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	604	1	8333	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	659	1	7385	2	Y	5					27
							6	9									
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	553	1	11643	2	Y	-0-					27
01	8959	X	7985	-0-	-974	-0-	612	1	7323	2	Y	45	54	1			18
							50	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

08	DLQ G-10		20866	-0-	20866	61824	20838	2	28	9	Y	25					97
09	81719	X	19895	-0-	-61824	-0-	19855	2	40	9	Y	36					133
10	22661	X	20493	-0-	-2168	-0-	59	1	20398	2	Y	33	105	1			61
							36	9									
11	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20642	2	18	9	Y	16					77
12	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2			Y	-0-					77
01	20863	X	17719	-0-	-3144	-0-	125	1	17586	2	Y	7	81	1			3
							8	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

08	31186	X	30983	-0-	-203	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	29009	-0-	-1051	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	28630	-0-	-2432	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	27198	-0-	-2862	-0-	27198	2			N	-0-					-0-
12	30969	X	27658	-0-	-3311	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
01	30969	X	26883	-0-	-4086	-0-	26883	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

08	42718	X	40514	-0-	-2204	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	33469	-0-	-7871	-0-	33469	2			N	-0-					-0-
10	48074	X	48074	-0-	-0-	-0-	48074	2			N	-0-					-0-
11	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	44152	2			N	-0-					-0-
12	44227	X	44227	-0-	-0-	-0-	44227	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	42973	-0-	-3496	-0-	42973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33728	X	30594	-0-	-3134	-0-	30594	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	30032	-0-	-2608	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	30690	-0-	-3038	-0-	30690	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28740	-0-	-3390	-0-	28740	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	29094	-0-	-3177	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	28095	-0-	-2936	-0-	28095	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

08	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10384	-0-	-206	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9881	-0-	-1062	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10127	-0-	-816	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9949	-0-	-777	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	343	1	19919	2	N	-0-					-0-
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18301	-0-	-1319	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18333	-0-	-1941	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	17774	-0-	-2500	-0-	17774	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

08	12803	X	11732	-0-	-1071	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11207	-0-	-793	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11185	-0-	-378	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10612	-0-	-728	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10461	-0-	-1257	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10368	-0-	-1350	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	668	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	671	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	669	1	555	2	N	-0-					-0-
11	750	X	717	-0-	-33	-0-	717	1			N	-0-					-0-
12	775	X	710	-0-	-65	-0-	710	1			N	-0-					-0-
*01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	714	1	5325	2	N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

08	35929	X	32837	-0-	-3092	-0-	32837	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	32277	-0-	-2493	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	33064	-0-	-2183	-0-	33064	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	30965	-0-	-2695	-0-	30965	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	30921	-0-	-3272	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	29902	-0-	-3454	-0-	29902	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14488	-0-	-919	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13689	-0-	-1491	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13790	-0-	-1896	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13048	-0-	-2638	-0-	13048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	3716	-0-	-2608	-0-	488	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	535	1	8461	2	N	-0-					-0-
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	562	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	519	1	5441	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	5292	-0-	-4008	-0-	549	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	3558	-0-	-5742	-0-	544	1	3014	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

08	20274	X	19938	-0-	-336	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18731	-0-	-1429	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18559	-0-	-2273	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	18568	-0-	-1592	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18817	-0-	-1116	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18203	-0-	-1730	-0-	18203	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

08	13485	X	10972	-0-	-2513	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	1012	-0-	-10598	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
11	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12749	-0-	-1015	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

08	11749	X	11216	-0-	-533	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10319	-0-	-1351	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10307	-0-	-2155	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	9843	-0-	-2217	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10124	-0-	-2338	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9554	-0-	-1668	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

08	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14065	-0-	-1385	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14308	-0-	-696	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13035	-0-	-1485	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	12798	-0-	-2175	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	12601	-0-	-2155	-0-	12601	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

08	11098	X	8373	-0-	-2725	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7939	-0-	-2801	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8338	-0-	-1582	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7176	-0-	-924	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8184	-0-	-186	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

08	DLQ G-10		3794	-0-	3794	11131	3780	2	14	9	Y	13					52
09	14677	X	3546	-0-	-11131	-0-	3546	2			Y	-0-					52
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			Y	-0-					52
11	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	3424	2			Y	-0-					52
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3796	2	95	9	Y	86	87	1			51
01	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	13472	4362	2			Y	-0-					16
09	17604	X	4132	-0-	-13472	-0-	4132	2			Y	-0-					16
10	5053	X	1882	-0-	-3171	-0-	1881	2	1	9	Y	1					17
11	4560	X	3377	-0-	-1183	-0-	3377	2			Y	-0-	17	1			-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3559	-0-	-812	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

08	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6762	-0-	-828	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6484	-0-	-1266	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7230	-0-	-120	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7189	-0-	-127	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7515	2421	2			Y	-0-					12
09	11175	X	3660	-0-	-7515	-0-	3660	2			Y	-0-					12
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					12
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					12
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					12
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3599	2			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

08	DLQ G-10		6148	-0-	6148	18626	6148	2			Y	-0-					39
09	24582	X	5956	-0-	-18626	-0-	5956	2			Y	-0-					39
10	6696	X	6011	-0-	-685	-0-	6011	2			Y	-0-					39
11	6270	X	5071	-0-	-1199	-0-	5071	2			Y	-0-					39
12	6200	X	4273	-0-	-1927	-0-	4273	2			Y	-0-					39
01	6169	X	5654	-0-	-515	-0-	5654	2			Y	-0-					39

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

08	17081	X	16219	-0-	-862	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14431	-0-	-2099	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	13653	-0-	-3242	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	12463	-0-	-3887	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11005	-0-	-5208	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	9644	-0-	-6569	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

08	6665	X	5695	-0-	-970	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

08	24552	X	22299	-0-	-2253	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	21438	-0-	-1962	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	21594	-0-	-2121	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	20714	-0-	-1636	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21054	-0-	-1669	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20535	-0-	-1754	-0-	20535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	8439	2			N	-0-					50
09	8430	X	8159	-0-	-271	-0-	8082	2	77	9	N	70					120
10	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8348	2	6	9	N	5	107	1			18
11	8280	X	8048	-0-	-232	-0-	7996	2	52	9	N	47					65
12	8432	X	7974	-0-	-458	-0-	7974	2			N	-0-					65
01	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	7778	2	61	9	N	55					120

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16305	-0-	-795	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16722	-0-	-948	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	16028	-0-	-652	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	16183	-0-	-898	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15974	-0-	-890	-0-	15974	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		15716	-0-	15716	45463	15664	2	52	9	Y	47	3	8			78
09	59229	X	13766	-0-	-45463	-0-	13760	2	6	9	Y	5					83
10	15624	X	11900	-0-	-3724	-0-	11900	2			Y	-0-					83
11	15210	X	13689	-0-	-1521	-0-	13689	2			Y	-0-					83
12	15717	X	15201	-0-	-516	-0-	15149	2	52	9	Y	47	29	1			101
01	15717	X	15007	-0-	-710	-0-	15007	2			Y	-0-					101

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	8			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6561	-0-	-1716	-0-	50	1	6492	2	N	17					215
							19	9									
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	61	1	7923	2	N	8					223
							9	9									
10	7781	X	7661	-0-	-120	-0-	58	1	7603	2	N	-0-					223
11	7530	X	7356	-0-	-174	-0-	56	1	7275	2	N	23					246
							25	9									
12	8246	X	7529	-0-	-717	-0-	57	1	7425	2	N	43	166	1			123
							47	9									
01	8246	X	7078	-0-	-1168	-0-	54	1	7015	2	N	8					131
							9	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		35151	-0-	35151	95762	35151	2			N	-0-					-0-
09	127750	X	31988	-0-	-95762	-0-	31988	2			N	-0-					-0-
10	48453	X	31552	-0-	-16901	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	30623	-0-	-16267	-0-	30623	2			N	-0-					-0-
12	48453	X	32182	-0-	-16271	-0-	32182	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	28108	-0-	-7046	-0-	28108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		32329	-0-	32329	88651	32329	2			N	-0-					-0-
09	119124	X	30473	-0-	-88651	-0-	30473	2			N	-0-					-0-
10	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
11	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	31433	2			N	-0-					-0-
12	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
*01	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	26418	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

08	14B2 EXT		28560	-0-	28560	77525	28560	2			N	-0-					-0-
09	102057	X	24532	-0-	-77525	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	23709	-0-	-17366	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	21630	-0-	-18120	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
12	41075	X	20695	-0-	-20380	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	17687	-0-	-10864	-0-	17687	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

08	36363	X	34045	-0-	-2318	-0-	34045	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	34789	-0-	-401	-0-	34787	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	37969	2			N	-0-					-0-
11	35424	X	35424	-0-	-0-	-0-	35424	2			N	-0-					-0-
12	35960	X	35646	-0-	-314	-0-	35646	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34377	-0-	-3598	-0-	34377	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

08	DLQ G-10		4654	-0-	4654	13960	4644	2	10	9	Y	9					56
09	18418	X	4458	-0-	-13960	-0-	4458	2			Y	-0-					56
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	4475	2			Y	-0-					56
11	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4327	2			Y	-0-					56
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4324	2	106	9	Y	96	95	1			57
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					57

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

08	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3464	2	17	9	N	15					92
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-					92
10	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					92
11	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3040	2	19	9	N	17					109
12	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					109
01	3472	X	2993	-0-	-479	-0-	2993	2			N	-0-					109

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

08	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7607	3	10	9	N	9					92
09	8010	X	7497	-0-	-513	-0-	7497	3			N	-0-					92
10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	3			N	-0-					92
11	7800	X	7714	-0-	-86	-0-	7714	3			N	-0-					92
12	8060	X	7746	-0-	-314	-0-	7740	3	6	9	N	5	14	1			83
01	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	7344	3			N	-0-					83

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

08	31031	X	28396	-0-	-2635	-0-	28396	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	23327	-0-	-6703	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	27597	-0-	-3000	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	26095	-0-	-2795	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	26081	-0-	-3183	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	25444	-0-	-2952	-0-	25444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21576	X	18912	-0-	-2664	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	16800	-0-	-4080	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18947	-0-	-2257	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17289	-0-	-2541	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17812	-0-	-2028	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17648	-0-	-1293	-0-	17648	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29946	X	27155	-0-	-2791	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	25674	-0-	-2586	-0-	25672	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	28644	X	28076	-0-	-568	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
11	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	31949	2			N	-0-					-0-
12	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
*01	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32509	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45942	X	41898	-0-	-4044	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	33063	-0-	-11397	-0-	33063	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	40081	-0-	-5861	-0-	40081	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	38021	-0-	-4999	-0-	38021	2			N	-0-					-0-
12	44082	X	37317	-0-	-6765	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
01	41912	X	36053	-0-	-5859	-0-	36053	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30969	X	28286	-0-	-2683	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	23355	-0-	-6615	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	26809	-0-	-3974	-0-	26809	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	25262	-0-	-3628	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25525	-0-	-3615	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	24557	-0-	-3715	-0-	24557	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30287	X	27014	-0-	-3273	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	18589	-0-	-10721	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	26154	-0-	-4133	-0-	26154	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	24884	-0-	-3496	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	24914	-0-	-3513	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	23875	-0-	-3126	-0-	23875	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41943	X	39266	-0-	-2677	-0-	39266	2			N	-0-					-0-
09	40590	X	30673	-0-	-9917	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
10	41943	X	37769	-0-	-4174	-0-	37769	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	36152	-0-	-3898	-0-	36152	2			N	-0-					-0-
12	40424	X	36032	-0-	-4392	-0-	36032	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	35040	-0-	-4237	-0-	35040	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31527	X	28751	-0-	-2776	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	27238	-0-	-2522	-0-	27236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30225	X	29046	-0-	-1179	-0-	29046	2			N	-0-					-0-
11	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
12	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
*01	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	17537	-0-	-3171	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	15484	-0-	-4556	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17678	-0-	-3030	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	16541	-0-	-2449	-0-	16541	2			N	-0-					-0-
12	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	17509	-0-	-161	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

08	17608	X	15928	-0-	-1680	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	13705	-0-	-2795	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15568	-0-	-1482	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	14693	-0-	-1327	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14466	-0-	-1561	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14173	-0-	-1761	-0-	14173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

08	DLQ G-10		6641	-0-	6641	19291	6623	2	18	9	Y	16	89	1			35
09	25511	X	6220	-0-	-19291	-0-	6207	2	13	9	Y	12					47
10	6882	X	6302	-0-	-580	-0-	6302	2			Y	-0-					47
11	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	6084	2			Y	-0-					47
12	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	6282	2			Y	-0-					47
01	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	6195	2			Y	-0-					47

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

08	12989	X	12499	-0-	-490	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
09	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
10	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11988	-0-	-102	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10967	-0-	-1681	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

08	13702	X	12184	-0-	-1518	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11042	-0-	-2218	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12552	-0-	-1150	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11186	-0-	-1090	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11202	-0-	-1353	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

08	5456	X	5025	-0-	-431	-0-	529	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	566	1	3076	2	N	-0-					-0-
*10	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	570	1	1545	2	N	-0-					-0-
*11	4860	X	3393	-0-	-1467	-0-	516	1	2877	2	N	-0-					-0-
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	435	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	457	-0-	-4565	-0-	457	1			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

08	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			N	-0-					58
09	7920	X	7547	-0-	-373	-0-	7547	2			N	-0-					58
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					58
11	7650	X	7597	-0-	-53	-0-	7597	2			N	-0-					58
12	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	7748	2			N	-0-					58
01	8153	X	7212	-0-	-941	-0-	7212	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	14935	-0-	-3634	-0-	11	1	14924	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	16232	-0-	-1738	-0-	48	1	16184	2	N	-0-					-0-
*10	18507	X	16116	-0-	-2391	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
*11	17910	X	14559	-0-	-3351	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
*12	18507	X	16703	-0-	-1804	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15206	-0-	-1565	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5507	-0-	5507	16429	5507	2			Y	-0-					57
09	21720	X	5291	-0-	-16429	-0-	5273	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	2			Y	-0-					57
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4853	2	1	9	Y	1	46	1			12
12	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5390	2	25	9	Y	23					35
01	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	5283	2			Y	-0-					35

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	17859	-0-	-2031	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	20804	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	19669	-0-	-371	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	20330	-0-	-378	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20139	-0-	-662	-0-	20139	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	9083	-0-	-186	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8078	-0-	-1762	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7925	-0-	-1915	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8650	-0-	-1270	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8520	-0-	-563	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12002	-0-	-770	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11292	-0-	-708	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11364	-0-	-1036	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10687	-0-	-1073	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10977	-0-	-1175	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10439	-0-	-1558	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15054	-0-	-726	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15379	-0-	-927	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14440	-0-	-1340	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14590	-0-	-1592	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	13927	-0-	-2255	-0-	13927	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	20686	-0-	-1386	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	17398	-0-	-3962	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20332	-0-	-1740	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19079	-0-	-1651	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	19170	-0-	-1693	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18925	-0-	-1752	-0-	18925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10203	-0-	-1856	-0-	10195	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	11670	X	9303	-0-	-2367	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11247	-0-	-812	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9475	-0-	-1415	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10675	-0-	-113	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10706	-0-	-547	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

08	37355	X	32457	-0-	-4898	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	17360	-0-	-18790	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	12319	-0-	-24354	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	28912	-0-	-5078	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	20844	-0-	-12357	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	13063	-0-	-19394	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

08	21390	X	20788	-0-	-602	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19484	-0-	-1036	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19567	-0-	-1637	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18606	-0-	-1914	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18848	-0-	-2077	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19005	-0-	-1796	-0-	19005	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

08	22630	X	20337	-0-	-2293	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	19312	-0-	-2078	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20265	-0-	-1466	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	19025	-0-	-1825	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19525	-0-	-811	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19362	-0-	-974	-0-	19362	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

08	8091	X	7572	-0-	-519	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7256	-0-	-334	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7441	-0-	-371	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	71	1	6797	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7261	-0-	-520	-0-	200	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	252	1	6623	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

08	20057	X	19284	-0-	-773	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18266	-0-	-1144	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18465	-0-	-1530	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17508	-0-	-1662	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17827	-0-	-1610	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17148	-0-	-2134	-0-	17148	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

08	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14169	-0-	-1071	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14935	-0-	-596	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14790	-0-	-240	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14932	-0-	-599	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14733	-0-	-674	-0-	14733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	51490	2			N	-0-					-0-
09	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-					-0-
10	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
11	58233	X	58233	-0-	-0-	-0-	58233	2			N	-0-					-0-
12	58608	X	58608	-0-	-0-	-0-	58608	2			N	-0-					-0-
*01	56005	X	56005	-0-	-0-	-0-	56005	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	50618	2			N	-0-					-0-
09	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	2			N	-0-					-0-
10	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-					-0-
11	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2			N	-0-					-0-
12	52513	X	52513	-0-	-0-	-0-	52513	2			N	-0-					-0-
*01	51127	X	51127	-0-	-0-	-0-	51127	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

08	23281	X	18937	-0-	-4344	-0-	18925	2	12	9	N	11					27
09	22530	X	19625	-0-	-2905	-0-	19619	2	6	9	N	5					32
10	22878	X	18759	-0-	-4119	-0-	18752	2	7	9	N	6	14	1			24
11	20310	X	17076	-0-	-3234	-0-	17058	2	18	9	N	16	28	1			12
12	20274	X	13639	-0-	-6635	-0-	13622	2	17	9	N	15					27
*01	20274	X	13721	-0-	-6553	-0-	13712	2	9	9	N	8	11	1			24

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

08	43245	X	39784	-0-	-3461	-0-	39784	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38176	-0-	-3254	-0-	38176	2			N	-0-					-0-
10	42315	X	40799	-0-	-1516	-0-	40799	2			N	-0-					-0-
11	39810	X	36914	-0-	-2896	-0-	36914	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	38073	-0-	-1948	-0-	38073	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	37797	-0-	-2999	-0-	37797	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

08	14167	X	13252	-0-	-915	-0-	13252	2			N	-0-					92
09	13410	X	12717	-0-	-693	-0-	12717	2			N	-0-					92
10	13640	X	12904	-0-	-736	-0-	12904	2			N	-0-					92
11	13200	X	10331	-0-	-2869	-0-	10303	2	28	9	N	25					117
12	13640	X	11587	-0-	-2053	-0-	11547	2	40	9	N	36	72	1			81
01	13237	X	11653	-0-	-1584	-0-	11653	2			N	-0-					81

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

08	14570	X	12350	-0-	-2220	-0-	12340	2	10	9	N	9					20
09	14100	X	11497	-0-	-2603	-0-	11494	2	3	9	N	3					23
10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15039	2	4	9	N	4	10	1			17
11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13904	2	15	9	N	14	21	1			10
*12	13268	X	9355	-0-	-3913	-0-	9342	2	13	9	N	12					22
01	14570	X	13184	-0-	-1386	-0-	13175	2	9	9	N	8	9	1			21

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

08	25978	X	23465	-0-	-2513	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19487	-0-	-2983	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22175	-0-	-486	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
11	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
12	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	23387	-0-	-80	-0-	23387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29791	X	26351	-0-	-3440	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	25256	-0-	-2344	-0-	25256	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	25229	-0-	-2919	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	23037	-0-	-3993	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	26709	-0-	-1222	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	24954	-0-	-1396	-0-	24954	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

08	14756	X	10718	-0-	-4038	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12830	-0-	-850	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12055	-0-	-845	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11985	-0-	-1283	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11223	-0-	-2045	-0-	11223	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

08	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12960	-0-	-1350	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13088	-0-	-955	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12480	-0-	-930	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13069	-0-	-633	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13111	-0-	-498	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

08	10695	X	9905	-0-	-790	-0-	9898	2	7	9	N	6					13
09	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9272	2	3	9	N	3					16
10	10695	X	9614	-0-	-1081	-0-	9611	2	3	9	N	3	7	1			12
11	10350	X	8952	-0-	-1398	-0-	8941	2	11	9	N	10	15	1			7
*12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	9607	2	13	9	N	12					19
01	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	9246	2	7	9	N	6	8	1			17

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

08	37200	X	31549	-0-	-5651	-0-	31549	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	30021	-0-	-4719	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	30669	-0-	-4237	-0-	30669	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	28809	-0-	-4161	-0-	28809	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	29659	-0-	-3604	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	28465	-0-	-3093	-0-	28465	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

08	35960	X	31801	-0-	-4159	-0-	31801	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	30354	-0-	-4446	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	31309	-0-	-4217	-0-	31309	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	29427	-0-	-3903	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	29377	-0-	-4041	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	28273	-0-	-3533	-0-	28273	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

08	22537	X	20478	-0-	-2059	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	19542	-0-	-1878	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	19791	-0-	-1816	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19084	-0-	-1826	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19477	-0-	-1045	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	19110	-0-	-1381	-0-	19110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	13154	-0-	-1447	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
10	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13867	-0-	-455	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13183	-0-	-1201	-0-	13183	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	19981	-0-	-1254	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19495	-0-	-695	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19107	-0-	-1446	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18682	-0-	-1208	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	19040	-0-	-1265	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18986	-0-	-1164	-0-	18986	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13443	-0-	-1317	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13766	-0-	-1486	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12950	-0-	-1810	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13421	-0-	-1583	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	12726	-0-	-2154	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11895	-0-	-1125	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11314	-0-	-896	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11383	-0-	-1234	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11001	-0-	-1209	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11242	-0-	-941	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10999	-0-	-905	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7801	-0-	-693	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7367	-0-	-853	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7379	-0-	-464	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25544	X	22058	-0-	-3486	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19754	-0-	-3946	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19045	-0-	-4174	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	18269	-0-	-4201	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	20617	-0-	-2168	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	19676	-0-	-2396	-0-	19676	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19747	X	14909	-0-	-4838	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13238	-0-	-1822	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	11789	-0-	-5850	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	12505	-0-	-4565	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	13013	-0-	-4626	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12173	-0-	-2738	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12280	-0-	-890	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12525	-0-	-836	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11724	-0-	-1206	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11684	-0-	-1367	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11454	-0-	-1411	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

08	26257	X	23236	-0-	-3021	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	20266	-0-	-5144	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	19642	-0-	-5871	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19190	-0-	-3310	-0-	19190	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	20102	-0-	-3148	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	19589	-0-	-3661	-0-	19589	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

08	28861	X	24150	-0-	-4711	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21052	-0-	-6308	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24591	-0-	-2069	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	22891	-0-	-479	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	23886	-0-	-263	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
01	24583	X	23125	-0-	-1458	-0-	23125	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

08	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	46456	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	38117	-0-	-5893	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
10	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	46005	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	42608	-0-	-1402	-0-	42608	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	42490	-0-	-2987	-0-	42490	2			N	-0-					-0-
01	45477	X	41006	-0-	-4471	-0-	41006	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

08	45818	X	39847	-0-	-5971	-0-	1232	1	38615	2	N	-0-					-0-
09	44340	X	38265	-0-	-6075	-0-	1094	1	37171	2	N	-0-					-0-
10	43028	X	38325	-0-	-4703	-0-	1087	1	37238	2	N	-0-					-0-
11	38550	X	38112	-0-	-438	-0-	1091	1	37021	2	N	-0-					-0-
12	39835	X	39406	-0-	-429	-0-	1166	1	38240	2	N	-0-					-0-
01	39835	X	38411	-0-	-1424	-0-	1166	1	37245	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

08	46655	X	41037	-0-	-5618	-0-	1269	1	39768	2	N	-0-					-0-
09	43200	X	42009	-0-	-1191	-0-	1201	1	40808	2	N	-0-					-0-
10	42470	X	39568	-0-	-2902	-0-	1122	1	38446	2	N	-0-					-0-
11	39720	X	39002	-0-	-718	-0-	1116	1	37886	2	N	-0-					-0-
12	43400	X	39555	-0-	-3845	-0-	1171	1	38384	2	N	-0-					-0-
01	43400	X	38639	-0-	-4761	-0-	1173	1	37466	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

08	38812	X	34844	-0-	-3968	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	30032	-0-	-7528	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	31599	-0-	-7213	-0-	31599	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	28872	-0-	-6108	-0-	28872	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	28662	-0-	-7484	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
01	34844	X	27580	-0-	-7264	-0-	27580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	43183	X	38171	-0-	-5012	-0-	1180	1	36991	2	N	-0-			-0-
09	41790	X	37813	-0-	-3977	-0-	1081	1	36732	2	N	-0-			-0-
10	40424	X	36607	-0-	-3817	-0-	1038	1	35569	2	N	-0-			-0-
11	37020	X	35427	-0-	-1593	-0-	1014	1	34413	2	N	-0-			-0-
12	39060	X	35533	-0-	-3527	-0-	1052	1	34481	2	N	-0-			-0-
01	39060	X	35341	-0-	-3719	-0-	1073	1	34268	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

08	45236	X	45236	-0-	-0-	-0-	1399	1	43837	2	N	-0-			-0-
09	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	1332	1	45256	2	N	-0-			-0-
10	45012	X	44226	-0-	-786	-0-	1254	1	42972	2	N	-0-			-0-
11	43560	X	43474	-0-	-86	-0-	1244	1	42230	2	N	-0-			-0-
12	45012	X	44405	-0-	-607	-0-	1314	1	43091	2	N	-0-			-0-
01	45012	X	43151	-0-	-1861	-0-	1310	1	41841	2	N	-0-			-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	362	1	2119	2	N	2			160
							2	9							
09	2130	X	870	-0-	-1260	-0-	222	1	648	2	N	-0-			160
10	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-			160
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			160
12	2480	X	330	-0-	-2150	-0-	330	2			N	-0-			160
*01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4697	2	2	9	N	2			162

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

08	DLQ G-10		3323	-0-	3323	9904	482	1	2817	2	Y	22			68
							24	9							
09	13103	X	3199	-0-	-9904	-0-	462	1	2716	2	Y	19			87
							21	9							
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	515	1	3059	2	Y	27			114
							30	9							
11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	454	1	2631	2	Y	30	98	1	46
							33	9							
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	478	1	2693	2	Y	19			65
							21	9							
01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	460	1	2673	2	Y	28			93
							31	9							

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. //CONT.// 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					5
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					5
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					5
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					5
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					5
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					29
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					29
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					65
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					65
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					65
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					65
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					65
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	565	-0-	-55	-0-	564	2	1	9	N	1					52
09	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					52
10	589	#	430	-0-	-159	-0-	419	2	11	9	N	10					62
11	570	#	137	-0-	-433	-0-	137	2			N	-0-					62
12	589	#	581	-0-	-8	-0-	570	2	11	9	N	10					72
*01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					92

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					205
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					205
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					205
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					205
12	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					205
01	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					60
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					60
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					60
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					60
*01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

08	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					14
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					14
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					14
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					14
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

08	DLQ	G-10	40	-0-	40	87	3	1	37	3	Y	-0-					34
09	DLQ	G-10	38	-0-	38	125	1	1	37	3	Y	-0-					34
10	166	R	41	-0-	-125	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					34
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					34
*01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		53	-0-	53	116	3	1	50	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		51	-0-	51	167	3	1	48	3	Y	-0-					14
10	221	R	54	-0-	-167	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					14
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					14
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					14
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					40
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	3	17	9	N	15					55
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					65
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					75
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					85
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					85

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					65
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	304	3	11	9	N	10					75
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	N	10					85
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					85

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					65
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	304	3	11	9	N	10					75
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	N	10					85
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					85

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					65
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					65
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					65
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					65
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					65
*01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					65

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					14
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					14
10	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					14
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					14
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					14
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					14

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					16
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					16
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					16
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					16
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					153
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					153
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					153
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					153
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					153
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					182
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					182
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					182
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2076	2	11	9	N	10					172
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	3	9	9	N	8					180
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	3	1	9	N	1					181
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	3	9	9	N	8					189
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2072	3	12	9	N	11					200
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2077	3	15	9	N	14					214

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					973
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					973
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					973
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					973
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					973
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					973

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	207	-0-	-134	-0-	185	2	22	9	N	20					104
09	330	#	71	-0-	-259	-0-	49	2	22	9	N	20					124
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					134
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	11					145
12	217	#	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	N	10					155
*01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					165

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					176
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	50	2	4	9	N	4	158	1			22
10	186	#	73	-0-	-113	-0-	61	2	12	9	N	11					33
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	9					42
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9					51
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	10					61

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					72
09	270	#	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					72
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					72
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-	29	1			43
12	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					43
01	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					43

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					44
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					44
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	156	3	15	9	N	14					49
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	N	10					59
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2					61
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					61
01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					61

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					88
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					88
*01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					229
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	9	N	1					230
10	14B2 EXT		11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					231
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11	1	1			N	1					232
12	14B2 EXT		2	-0-	2	13	1	1	1	9	N	1					233
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					233

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	#	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					75
09	810	#	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					75
10	837	#	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					75
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-	777	2			N	-0-					75
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					75
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					56
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					56
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					56
12	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					56
*01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	459	2	12	9	N	11					67

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					150
09	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					150
10	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					150
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					150
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					150
*01	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					25
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					25
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					25
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					25
*01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					25

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					58
09	570	#	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					58
10	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					58
11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					59
12	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					59
01	775	#	766	-0-	-9	-0-	759	3	7	9	N	6					65

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					66
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					66
10	341	#	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					66
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					66
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					66
01	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					103
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					103
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					103
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					103
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					103
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	3	28	9	Y	25					68
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15					83
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	Y	10					93
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					98
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	Y	13					111
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	73	3	9	9	Y	8					119

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5					11
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					14
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6					20
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	138	3	2	9	Y	2					22
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5					27
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	36	3	6	9	Y	5					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					120
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					120
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					120
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	173	2	11	9	N	10					130
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					130
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	2	10	9	N	9					139

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					48
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					48
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					48
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					48
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

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

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					111
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2					113
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2836	2	10	9	N	9					162
09	2784		2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	N	8					170
10	2809		2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5					175
11	2655		2655	-0-	-0-	-0-	2647	2	8	9	N	7					182
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	N	8					190
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5					195

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	32	1	199	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	39	1	200	3	N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	37	1	185	3	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	52	1	177	3	N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

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

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			Y	-0-					12
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					12
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					12
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			Y	-0-					12
12	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	2			Y	-0-					12
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					48
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					48
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					48
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					48
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					81
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					81
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					81
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					81
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	16	1	634	3	N	-0-					73
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	3					76
							3	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	N	2					78
							2	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	N	-0-					78
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	654	3	N	1					79
							1	9									
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	16	1	534	3	N	3					82
							3	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					20
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					21
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					21
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					21
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					21
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					21

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

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

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PORTER (MISS.) //CONT.// 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	8 17	1 9	1095	3	Y	15	3	1			19
09	1140	#	941	-0-	-199	-0-	7 12	1 9	922	3	Y	11					30
10	1178	#	733	-0-	-445	-0-	5 6	1 9	722	3	Y	5					35
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1484	#	504	-0-	-980	-0-	115 1	1 9	389	3	Y	-0-	165	1			71
*03	1581	#	127	-0-	-1454	-0-	124 1	1 9	2	3	Y	1	70	1			2
04	1530	#	1370	-0-	-160	-0-	127 156	1 9	1087	3	Y	142	3	1			141
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	137 83	1 9	1821	3	Y	75					216
06	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	131 69	1 9	1645	3	Y	63					279
07	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	139 87	1 9	1553	3	Y	79	157	1			201
08	1860	#	1671	-0-	-189	-0-	134 68	1 9	1469	3	Y	62	159	1			104
09	1800	#	1553	-0-	-247	-0-	130 81	1 9	1342	3	Y	74					178
10	1860	#	1281	-0-	-579	-0-	132 45	1 9	1104	3	Y	41	154	1			65
*11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					65
12	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					65
01	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					65

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	2244	3	Y	16	3	1			25
09	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	16 14	1 9	2173	3	Y	13					38
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	3	Y	-0-					38
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					38
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					38
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

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

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					220
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	205	2	69	9	N	63					283
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	170	1			113
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	2	39	9	N	35					148
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	N	26					174
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					174

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					55
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					55
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					55
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					55
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					55
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					25
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					25
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					25
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					25
12	2325	N	578	-0-	-1747	-0-	578	2			N	-0-					25
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					86
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					86
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					86
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					86
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					86
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					15
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					183
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					183
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					183
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					183
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					183
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					183

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

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

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	486	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	7	1	949	3	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	16	1	2260	3	Y	182	171	1			68
							200	9									
09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	16	1	2117	3	Y	129	141	1			56
							142	9									
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	15	1	2078	3	Y	73	81	1			48
							80	9									
11	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	14	1	1953	3	Y	73	1	1			120
							80	9									
12	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	11	1	1745	3	Y	23	116	1			27
							25	9									
01	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	7	1	1505	3	Y	38	3	1			62
							42	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	N	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-			-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	1	1	244	3	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	N	-0-			-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	7	1	938	3	N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	N	-0-			-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	N	-0-			-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	6	1	984	3	N	-0-			-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	4	1	966	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-			-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	2	1	506	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-			-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	870	-0-	-308	-0-	6	1	864	3	N	-0-			-0-
09	1050	X	822	-0-	-228	-0-	6	1	816	3	N	-0-			-0-
10	1023	X	834	-0-	-189	-0-	6	1	828	3	N	-0-			-0-
11	900	X	773	-0-	-127	-0-	5	1	768	3	N	-0-			-0-
12	868	X	770	-0-	-98	-0-	5	1	765	3	N	-0-			-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	3	1	738	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18																	

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6128																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
*12	6128	X	NO RPT	-0-	-6128	B	-0-				N	NO RPT					73
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					73

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					23

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	N	2					33
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					33
10	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					33
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					33
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					35
*01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					35

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	Y	3					62
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	Y	4					66
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					69
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					72
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					74
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	3	2	9	Y	2					76

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953 #	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					37
09	1890 #	1856	-0-	-34	-0-	1856	3			N	-0-					37
10	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					37
11	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					37
12	1953 #	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					37
01	1984 #	1742	-0-	-242	-0-	1742	3			N	-0-					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					70
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					70
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					70
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					70
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	347	3	2	9	N	2					113
09	420	#	365	-0-	-55	-0-	358	3	7	9	N	6					119
10	494	R	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					125
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	341	3	12	9	N	11					136
12	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					136
01	434	#	404	-0-	-30	-0-	396	3	8	9	N	7					143

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					21
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					21
*01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					14
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					14
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					14
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					14
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					14
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					84
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					84
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					84
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					84
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					84
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7					91

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					23
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					23
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					23
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	877	-0-	-239	-0-	6 4	1 9	867	3	Y	4					22
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					22
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					22
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					22
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					22
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	310	#	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	#	2601	-0-	-189	-0-	18	1	2583	3	Y	-0-					15
09	2610	#	2465	-0-	-145	-0-	18	1	2447	3	Y	-0-					15
10	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	20	1	2719	3	Y	-0-					15
11	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					15
12	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15
01	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	304	-0-	-688	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	900	N	257	-0-	-643	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					48
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					48
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					48
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					48
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					150
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	283	2	2	9	N	2					152
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	261	2	2	9	N	2					154
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	N	2	148	1			8
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	131	2	4	9	N	4					12
01 DLQ G-10			98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					12

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					117
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					117
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					117
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					117
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	225	-0-	-2875 B	13580	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13580																	
09	3000	N	192	-0-	-2808 B	10772	192	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	205	-0-	-2895 B	7877	205	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	143	-0-	-2857 B	5020	143	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	549	-0-	-2551 B	2469	549	2			N	-0-					-0-
*01	3037	N	568	-0-	-2469 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					16
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					16
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					16
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					8
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					8
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					8
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					8
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					8
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					8

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					11
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					11
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					112
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					112
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					112
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					112
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					112
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					112

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					37
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					38
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					39
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	331	2	1	9	N	1					40
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	407	2	1	9	N	1					41
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					42

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					73
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					73

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					12
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					12
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					12
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					12
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

08	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2		N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					60
10	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					60
11	180	N	43	-0-	-137	B	-0-	43	2		N	-0-					60
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	1					61
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	1					62

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 19193

08	7750	N	429	-0-	-7321	B	11872	429	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11872																	
09	7500	N	414	-0-	-7086	B	4786	414	2		N	-0-					-0-
10	5156	N	370	-0-	-4786	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 577

08	1073	N	496	-0-	-577	B	-577	496	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -577																	
09	360	N	481	-0-	121	B	-456	481	2		N	-0-					-0-
10	372	N	474	-0-	102	B	-354	474	2		N	-0-					-0-
11	360	N	493	-0-	133	B	-221	493	2		N	-0-					-0-
12	372	N	458	-0-	86	B	-135	458	2		N	-0-					-0-
01	372	N	456	-0-	84	B	-51	456	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

08	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					153
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					153
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					153
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					153
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1398	2	7	9	N	6					70
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	N	18					88
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1391	2	15	9	N	14					102
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1139	2	8	9	N	7					109
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1557	2	21	9	N	19					128
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	2	21	9	N	19					147

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	49	-0-	-478	-0-	14	2	35	9	N	32					171
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					171
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					171
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					171
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					171
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					171

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

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

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					90
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					69
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					41
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					41
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					41
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					41
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					55
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
12	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					55
01	T. A.		30	-0-	30	40	30	3			N	-0-					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	916	3	28	9	N	25					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	884	3	24	9	N	22					60
10	899	N	417	-0-	-482 B	-0-	399	3	18	9	N	16					76
11	870	N	737	-0-	-133 B	-0-	718	3	19	9	N	17					93
12	899	N	720	-0-	-179 B	-0-	698	3	22	9	N	20					113
*01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	712	3	33	9	N	30					143

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2897	3	11	9	N	10					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2963	3	14	9	N	13					101
10	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2955	3	15	9	N	14					115
11	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2823	3	3	9	N	3					118
12	3069	N	3002	-0-	-67 B	-0-	2989	3	13	9	N	12					130
01	2976	N	2971	-0-	-5 B	-0-	2948	3	23	9	N	21					151

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	215	N	101	-0-	-114 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046		5151	-0-	3105 B	18955	5119	3	32	9	N	29					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18955																	
09	3540		5848	-0-	2308 B	21263	5808	3	40	9	N	36					74
10	6076		6014	-0-	-62 B	21201	6001	3	13	9	N	12					86
11	7500	N	5950	-0-	-1550 B	19651	5943	3	7	9	N	6					92
12	7750	N	6166	-0-	-1584 B	18067	6126	3	40	9	N	36					128
*01	7750	N	6170	-0-	-1580 B	16487	6119	3	51	9	N	46					174

PAYNE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 283320 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7830 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	-0-	-0-	-17 B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2018 - P/A 09/18/18																	

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	N	3503	-0-	-403 B	-0-	598	1	2905	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	690	1	3843	3	N	10					73
							11	9									
10	4344	N	4344	-0-	-0- B	-0-	713	1	3590	3	N	37					110
							41	9									
11	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	690	1	2963	2	N	9					119
							10	9									
12	4619	N	3968	-0-	-651 B	-0-	713	1	3255	2	N	-0-					119
01	4340	N	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					119

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	96	1	1250	2	N	2					87
							2	9									
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	96	1	1256	2	N	3					90
							3	9									
10	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	87	1	1140	2	N	4					94
							4	9									
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	50	1	985	2	N	-0-					94
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	65	1	1277	2	N	-0-					94
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					94

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1085	2	8	9	N	7					59
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	982	2	14	9	N	13					72
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	890	2	6	9	N	5					77
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	N	15					92
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	2	19	9	N	17					109
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					123

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					37
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					37
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					37
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					37
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					37
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					122
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	69	2	3	9	N	3					125
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					126
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					126
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2					128

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		178	-0-	178	396	178	2			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		184	-0-	184	580	184	2			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		163	-0-	163	743	157	2	6	9	Y	5					60
11	DLQ G-10		161	-0-	161	904	161	2			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	904					Y	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	904					Y	NO RPT					60

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	810	N	599	-0-	-211	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

08	DLQ	G-10	488	-0-	488	B	958	488	2			Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	436	-0-	436	B	1394	436	2			Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	454	-0-	454	B	1848	454	2			Y	-0-					25
11	2249	N	401	-0-	-1848	B	-0-	401	2			Y	-0-					25
12	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	2			Y	-0-					25
01	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

08	992	N	898	-0-	-94	B	-0-	898	3			N	-0-					51
09	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					51
10	868	N	864	-0-	-4	B	-0-	864	3			N	-0-					51
11	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					51
12	837	N	820	-0-	-17	B	-0-	820	3			N	-0-					51
01	868	N	717	-0-	-151	B	-0-	717	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

08	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					87
09	660	N	642	-0-	-18	B	-0-	642	2			N	-0-					87
10	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					87
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					87
*12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					87
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					87

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5921	-0-	-1829 B	-0-	5910	2	11	9	N	10					81
09	7200	X	7126	-0-	-74 B	-0-	7091	2	35	9	N	32					113
10	7784	X	7784	-0-	-0- B	-0-	7744	2	40	9	N	36	121	1			28
11	7269	X	7269	-0-	-0- B	-0-	7222	2	47	9	N	43					71
*12	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	7204	2	46	9	N	42					113
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					N	NO RPT					113

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

08	5301	X	4630	-0-	-671 B	-0-	4491	2	139	9	N	126					151
09	4831	X	4831	-0-	-0- B	-0-	4620	2	211	9	N	192	169	1			174
10	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4648	2	156	9	N	142	169	1			147
11	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4398	2	129	9	N	117	146	1			118
12	4619	X	3611	-0-	-1008 B	-0-	3593	2	18	9	N	16	110	1			24
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					N	NO RPT					24

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	135	2	88	9	N	80					224
09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1240	2	622	9	N	565	670	1			119
10	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	3374	2	563	9	N	512	491	1			140
11	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3131	2	315	9	N	286	329	1			97
*12	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	2904	2	235	9	N	214	176	1			135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

09	SHUT IN		3080	-0-	3080 B	3080	3023	3	57	9	N	52					52
10	SHUT IN		6008	-0-	6008 B	9088	6008	3			N	-0-					52
11	SHUT IN		9069	-0-	9069 B	18157	8859	3	210	9	N	191	111	1			132
12	SHUT IN		5772	-0-	5772 B	23929	5711	3	61	9	N	55					187
01	SHUT IN		5226	-0-	5226 B	29155	5191	3	35	9	N	32					219

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					7
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					7
10	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					7
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					7
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					7
01	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) //CONT.// 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		700	-0-	700	1930	700	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		956	-0-	956	2886	956	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	620	-0-	420	3306	620	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	643	-0-	-2357	949	643	3			Y	-0-					-0-
12	1569	N	620	-0-	-949	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4410	2126	3			Y	-0-					90
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	5420	1010	3			Y	-0-					90
10	200	N	2170	-0-	1970	7390	2170	3			Y	-0-					90
11	3000	N	2400	-0-	-600	6790	2400	3			Y	-0-					90
12	3100	N	2493	-0-	-607	6183	2493	3			Y	-0-					90
*01	7750		2198	-0-	-5552	631	2198	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

08	2467		2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					88
09	2458		2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					88
10	2705		2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					88
11	2886		2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					88
12	3717		3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					88
01	2170		1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

08	5890	#	5744	-0-	-146	-0-	5743	3	1	9	N	1					167
09	5700	#	5492	-0-	-208	-0-	5491	3	1	9	N	1					168
10	5890	#	5778	-0-	-112	-0-	5777	3	1	9	N	1					169
11	5700	#	5475	-0-	-225	-0-	5474	3	1	9	N	1					170
12	5890	#	5661	-0-	-229	-0-	5660	3	1	9	N	1					171
01	5766	#	5647	-0-	-119	-0-	5646	3	1	9	N	1					172

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

08	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5900	2101	3			Y	-0-					-0-
09	7909	R	2009	-0-	-5900	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
10	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
11	2010	#	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
12	2077	#	2065	-0-	-12	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2077	#	1857	-0-	-220	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		268	-0-	268	642	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	887	R	245	-0-	-642	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	276	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

08	496	#	379	-0-	-117	-0-	378	2	1	9	N	1					31
09	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					31
10	496	#	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	N	1					32
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					33
12	496	#	413	-0-	-83	-0-	411	2	2	9	N	2					35
*01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6					41

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3					65
09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					70
10	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	N	5					75
11	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					77
*12	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	N	3					80
01	1643	#	1532	-0-	-111	-0-	1530	2	2	9	N	2					82

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

08	2883	#	2740	-0-	-143	-0-	2601	3	139	9	N	126	176	1			249
09	2790	#	2597	-0-	-193	-0-	2381	3	216	9	N	196	344	1			101
10	2883	#	2507	-0-	-376	-0-	2364	3	143	9	N	130	182	1			49
11	2670	#	2385	-0-	-285	-0-	2242	3	143	9	N	130					179
12	2728	#	2423	-0-	-305	-0-	2288	3	135	9	N	123	182	1			120
01	2728	#	2434	-0-	-294	-0-	2257	3	177	9	N	161	181	1			100

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

08	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3888	1297	3	21	9	Y	19	19	1			1
09	5180	R	1292	-0-	-3888	-0-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			2
10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1178	3	12	9	Y	11	12	1			1
11	1290	#	1252	-0-	-38	-0-	1231	3	21	9	Y	19	19	1			1
12	1333	#	1171	-0-	-162	-0-	1148	3	23	9	Y	21	20	1			2
01	1333	#	1137	-0-	-196	-0-	1118	3	19	9	Y	17	18	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		212	-0-	212	410	212	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	634	224	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	201	-0-	1	635	201	3			Y	-0-					-0-
11	865	N	230	-0-	-635	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

08	7688	#	6470	-0-	-1218	-0-	6325	3	145	9	N	132	157	1			189
09	6900	#	6777	-0-	-123	-0-	6606	3	171	9	N	155					344
10	7130	#	6547	-0-	-583	-0-	6385	3	162	9	N	147	336	1			155
11	6870	#	6384	-0-	-486	-0-	6205	3	179	9	N	163					318
12	7099	#	6446	-0-	-653	-0-	6274	3	172	9	N	156	161	1			313
01	7006	#	6202	-0-	-804	-0-	6089	3	113	9	N	103	168	1			248

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

08	DLQ G-10		7032	-0-	7032	20442	7023	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	28195	R	7753	-0-	-20442	-0-	7735	3	18	9	Y	16	15	1			2
10	8023	R	8023	-0-	-0-	-0-	7991	3	32	9	Y	29	29	1			2
11	7580	R	7580	-0-	-0-	-0-	7530	3	50	9	Y	45	44	1			3
12	7602	R	7602	-0-	-0-	-0-	7544	3	58	9	Y	53	50	1			6
*01	7659	R	7659	-0-	-0-	-0-	7594	3	65	9	Y	59	62	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3582	1087	3			Y	-0-					12
09	4728	R	1146	-0-	-3582	-0-	1146	3			Y	-0-					12
10	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					12
11	1230	#	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			Y	-0-	11	1			1
12	1178	#	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			Y	-0-					1
01	1240	#	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			Y	-0-					1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6457	2078	3	17	4	N	1					15
							1	9									
09	8798	R	2341	-0-	-6457	-0-	2339	3	2	4	N	-0-					15
10	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					15
11	2310	#	1607	-0-	-703	-0-	1552	3	55	4	N	-0-					15
12	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2560	3	14	4	N	-0-					15
*01	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					15

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3561	1085	3	30	9	Y	27	29	1			10
09	4668	R	1107	-0-	-3561	-0-	1081	3	26	9	Y	24	22	1			12
10	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1117	3	34	9	Y	31	32	1			11
11	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	Y	27	28	1			10
12	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1096	3	33	9	Y	30	26	1			14
*01	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1125	3	32	9	Y	29	37	1			6

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1102	3	3	9	Y	3					26
09	4326	R	815	-0-	-3511	-0-	793	3	20	4	Y	2					28
							2	9									
10	772	R	772	-0-	-0-	-0-	724	3	45	4	Y	3					31
							3	9									
11	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1240	3	8	4	Y	-0-					31
12	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					31
*01	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	Y	2					33

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

08	1085	#	546	-0-	-539	-0-	546	2			N	-0-					32
09	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					32
10	744	#	377	-0-	-367	-0-	377	2			N	-0-					32
11	720	#	177	-0-	-543	-0-	177	2			N	-0-					32
12	558	#	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-					32
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

08	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					63
09	630	#	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					63
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					63
11	630	#	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					63
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					63
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

08	837	#	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	810	#	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	#	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	775	#	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		257	-0-	257	833	257	3			Y	-0-					-0-
09	1097	R	264	-0-	-833	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

08	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	1204	-0-	-253	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	7079	3461	3			Y	-0-					161
09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	10484	3405	3			Y	-0-					161
10	16252		3444	-0-	-12808	-0-	3444	3			Y	-0-					161
11	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-	146	1			15
12	3472		3248	-0-	-224	-0-	3247	3	1	9	Y	1					16
01	3472		3266	-0-	-206	-0-	3263	3	3	9	Y	3					19

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6464	3038	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9889	3425	3			Y	-0-					-0-
10	500		2325	-0-	1825	11714	2325	3			Y	-0-					-0-
11	7500		2250	-0-	-5250	6464	2250	3			Y	-0-					-0-
12	7750		2325	-0-	-5425	1039	2325	3			Y	-0-					-0-
01	3534	#	1965	-0-	-1569	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					18
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					18
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					18
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					18
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					18
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	#	1533	-0-	-234	-0-	1507	2	26	9	N	24					57
09	1680	#	1505	-0-	-175	-0-	1477	2	28	9	N	25					82
10	1736	#	1580	-0-	-156	-0-	1550	2	30	9	N	27					109
11	1650	#	1362	-0-	-288	-0-	1342	2	20	9	N	18					127
12	1674	#	1506	-0-	-168	-0-	1480	2	26	9	N	24					151
01	1581	#	887	-0-	-694	-0-	883	2	4	9	N	4					155

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	528	3	67	9	N	61	167	1			51
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	510	3	87	9	N	79					130
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	524	3	87	9	N	79	6	8			203
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	485	3	67	9	N	61	169	1			95
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	509	3	95	9	N	86					181
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	510	3	186	9	N	169					350

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	18	1			95
09	2760	#	2703	-0-	-57	-0-	2670	2	33	9	Y	30	46	1			79
10	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	24	1			86
11	2700	#	2523	-0-	-177	-0-	2490	2	33	9	Y	30	24	1			92
12	2790	#	2519	-0-	-271	-0-	2485	2	34	9	Y	31	27	1			96
*01	2790	N	2324	-0-	-466	-0-	2290	2	34	9	Y	31	33	1			94

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

08	0		6250	-0-	6250	21448	5955	2	295	9	Y	268	164	1			130
09	0		4449	-0-	4449	25897	4220	2	229	9	Y	208	311	1			27
10	0		3639	-0-	3639	29536	3420	2	219	9	Y	199	161	1			65
11	28192	X	4020	-0-	-24172	5364	3820	2	200	9	Y	182	148	1			99
12	9238		3814	-0-	-5424	-0-	3634	2	180	9	Y	164	139	1			124
*01	9238		2586	-0-	-6652	-0-	2451	2	135	9	Y	123	131	1			116

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

08	930	#	839	-0-	-91	B	-63575	681	2	158	9	N	144				218
09	1200	#	590	-0-	-610	B	-64185	590	2			N	-0-				218
10	1240	#	530	-0-	-710	B	-64895	485	2	45	9	N	41				259
11	1200	#	426	-0-	-774	B	-65669	426	2			N	-0-				259
12	837	#	210	-0-	-627	B	-66296	210	2			N	-0-				259
01	837	#	76	-0-	-761	B	-67057	76	2			N	-0-				259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					15
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					15
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					15
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					15
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					22
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					22
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					22
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					22
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					22
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					42
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					42
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					42
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					42
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					42
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	3	64	9	N	58	158	1			59
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	3	62	9	N	56					115
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	36	3	67	9	N	61					176
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	3	81	9	N	74	164	1			86
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	3	75	9	N	68					154
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	3	69	9	N	63					217

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	3	41	9	N	37	172	1			110
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	3	48	9	N	44					154
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	3	81	9	N	74	157	1			71
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	3	88	9	N	80					151
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	3	80	9	N	73					224
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	3	75	9	N	68					292

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					55
09	810	#	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-					55
10	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					55
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					55
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					55
01	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	57	1	603	2	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	53	1	557	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

08	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	899	#	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	870	#	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	555	-0-	-282	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2468	-0-	-911	-0-	2468	2			N	-0-					96
09	3210	X	1691	-0-	-1519	-0-	1648	2	43	9	N	39					135
10	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	2386	2	3	9	N	3					138
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2194	2	2	9	N	2					140
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					140
01	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2367	2	2	9	N	2					142

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					29
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					29
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					29
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					29
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3					3
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
01	496	#	236	-0-	-260	-0-	234	2	2	9	N	2					5

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					86
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					86
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					86
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705		1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					138
09	1650		1423	-0-	-227	-0-	1423	2			N	-0-					138
10	1705		1071	-0-	-634	-0-	1071	2			N	-0-					138
11	1230	#	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					138
12	1457	N	466	-0-	-991	-0-	466	2			N	-0-					138
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					138

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					161
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					161
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					161
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					161
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					161
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	2			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					47
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					47
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					47
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					47
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					37
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					37
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					37
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					37

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	3	N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	164	2	21	9	N	19					122
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	2	15	9	N	14					136
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	182	2	12	9	N	11					147
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	2	17	9	N	15	160	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					100
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					102
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					104
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	90	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					39
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	N	4					43
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					46
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					47
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					48
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					50

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310		308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300		297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310		305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					15
09	180	#	105	-0-	-75	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					15
10	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					49
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					49
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					49
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

08	DLQ G-10	332	-0-	332	756	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	359	-0-	359	1115	121	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	1472 N	357	-0-	-1115	-0-	113	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	126	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	108	1	204	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					95
*03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					95
*04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					95
*05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					95
*06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					95
*07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					95
*08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					95
*09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					95
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					95
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					95
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					95

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		153	-0-	153	309	151	3	2	9	Y	2					90
09	DLQ G-10		143	-0-	143	452	142	3	1	9	Y	1					91
10	600	N	148	-0-	-452	-0-	146	3	2	9	Y	2					93
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	Y	29					122
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					122
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					122

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		452	-0-	452	917	452	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1343	426	3			Y	-0-					65
10	1700	N	440	-0-	-1260	83	440	3			Y	-0-					65
11	507	N	424	-0-	-83	-0-	414	3	10	9	Y	9					74
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					74
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					74

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	N	4					122
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1013	3	3	9	N	3					125
10	993	R	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					129
11	903	R	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4					133
12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	943	3	2	9	N	2					135
*01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6	9	N	5					140

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					17
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					17
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					17
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					17
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					113
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1135	-0-	-260	B -0-	1135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1528	N	1528	-0-	-0-	B -0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	B -0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	B -0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	993	-0-	-402	B -0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1313	-0-	-82	B -0-	1313	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					86
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	213	2	54	9	N	49					135
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	202	2	9	9	N	8					143
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					156
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	195	2	11	9	N	10					166
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	206	2	6	9	N	5					171

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	#	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	602	-0-	-538	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	393	-0-	-785	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	185	-0-	-955	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	682	#	154	-0-	-528	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	682	#	325	-0-	-357	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	#	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	729	-0-	-821	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	551	-0-	-529	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	564	-0-	-552	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	992	#	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	#	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					75
09	1110	#	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					75
10	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					75
11	1020	#	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					75
12	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					75
01	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					75

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					44
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					44
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					44
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					44
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					55
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					55
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					55
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					212
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					212
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					212
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					212
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					212
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	2			N	-0-					142
09	2070	X	645	-0-	-1425	-0-	645	2			N	-0-					142
10	1798	X	603	-0-	-1195	-0-	603	2			N	-0-					142
11	600	X	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					142
12	682	X	399	-0-	-283	-0-	399	2			N	-0-					142
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					142

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					112
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					112
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					112
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					112
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					112
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					53
09	570	#	456	-0-	-114	-0-	449	2	7	9	N	6					59
10	589	#	453	-0-	-136	-0-	432	2	21	9	N	19					78
11	570	#	402	-0-	-168	-0-	383	2	19	9	N	17					95
12	558	#	457	-0-	-101	-0-	436	2	21	9	N	19					114
01	527	#	407	-0-	-120	-0-	385	2	22	9	N	20					134

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5562 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					58
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					58
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					58
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					58
*01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					23
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					23
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	428	-0-	428	835	428	3			N	-0-					118
09	0	W	428	-0-	428	1263	428	3			N	-0-					118
10	0	W	422	-0-	422	1685	422	3			N	-0-					118
11	2101	R	416	-0-	-1685	-0-	412	3	4	9	N	4					122
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	409	3	4	9	N	4					126
01	434	#	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1					127

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

08	DLQ G-10	186	-0-	186	605	25 1 1 9	160 3	Y	1			66
09	762 R	157	-0-	-605	-0-	23 1 1 9	133 3	Y	1			67
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	178 3	Y	2			69
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	27 1	150 3	Y	-0-			69
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	29 1	157 3	Y	-0-			69
*01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 3	Y	-0-			69

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					10
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					10
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	612	3	Y	-0-					5
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	3	Y	-0-					5
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					5
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					20
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					20
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		1055	-0-	1055	2811	6	1	1049	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		851	-0-	851	3662	5	1	846	3	Y	-0-			-0-
11	4397	X	735	-0-	-3662	-0-	4	1	731	3	Y	-0-			-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	-0-			-0-
*01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

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

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2891	1442	3	4	9	Y	4			18
09	DLQ G-10		1371	-0-	1371	4262	1369	3	2	9	Y	2			20
10	DLQ G-10		1383	-0-	1383	5645	1383	3			Y	-0-			20
11	2900	N	657	-0-	-2243	3402	657	3			Y	-0-			20
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	2100					Y	NO RPT			20
*01	3100	N	1241	-0-	-1859	241	1223	3	18	9	Y	16	36	1	-0-

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3987	1989	3	15	9	Y	14	3	1	19
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	5902	1905	3	10	9	Y	9			28
10	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7878	1972	3	4	9	Y	4			32
*11	2900	N	1917	-0-	-983	6895	1917	3			Y	-0-			32
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	4942					Y	NO RPT			32
*01	3100	N	1870	-0-	-1230	3712	1841	3	29	9	Y	26	58	1	-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10	593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					32
11	593 N	-0-	-0-	-593	-0-					Y	-0-					32
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					56
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					56
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					59
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					59
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					59
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					59

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					58
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					58
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					58
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					58
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	131	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					121
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					121
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					121
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

08	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					63
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					63
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					63
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					63
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					63
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

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

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					5
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					5
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					5
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					160
09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					160
10	93	N	1	-0-		-92	-0-	1	3			N	-0-					160
11	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			N	-0-					160
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					160
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	86	-0-		-224	-0-	86	2			N	-0-					140
09	270	N	87	-0-		-183	-0-	87	2			N	-0-					140
10	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					140
11	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-					140
12	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			N	-0-					140
*01	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	2			N	-0-					140

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	406					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	406					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	406					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	406					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	406					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	349	-0-		-23	-0-	349	2			N	-0-					62
09	366	R	366	-0-		-0-	-0-	366	2			N	-0-					62
10	372	#	366	-0-		-6	-0-	366	2			N	-0-					62
11	360	#	349	-0-		-11	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			62
12	372	#	356	-0-		-16	-0-	356	2			N	-0-					62
01	372	#	354	-0-		-18	-0-	354	2			N	-0-					62

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	R	803	-0-		-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	794	R	794	-0-		-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806	#	577	-0-		-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	780	#	778	-0-		-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	816	R	816	-0-		-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	806	#	639	-0-		-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	83	39	3			Y	-0-					-0-
10	120	R	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	68	32	3			Y	-0-					-0-
10	98	R	30	-0-	-68	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675

HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	182	1			301
09	330	#	234	-0-	-96	-0-	190	2	44	9	N	40	175	1			166
10	403	#	257	-0-	-146	-0-	227	2	30	9	N	27					193
11	390	#	313	-0-	-77	-0-	287	2	26	9	N	24					217
12	403	#	281	-0-	-122	-0-	251	2	30	9	N	27					244
01	341	#	246	-0-	-95	-0-	221	2	25	9	N	23					267

FIVE K PARTNERSHIP 271317

JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					31
09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					31
10	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					31
11	300	#	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					31
12	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					31
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					53
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					53
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					53
11	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					53
12	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					53
*01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					122
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					122
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					122
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

08	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	#	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	744	#	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					82
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					82
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					82
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					82
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					82
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

08	DLQ	G-10	765	-0-	765	765	762	3	3	9	Y	3	17	1			4
09	DLQ	G-10	721	-0-	721	1486	718	3	3	9	Y	3					7
10		1218	737	-0-	-481	1005	733	3	4	9	Y	4					11
11		1727	R 722	-0-	-1005	-0-	718	3	4	9	Y	4					15
12		775	# 735	-0-	-40	-0-	731	3	4	9	Y	4					19
01		775	# NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					19

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	204	3	75	9	N	68	9	8			96
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	179	3	36	9	N	33					129
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	35					164
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	172	3	14	9	N	13	152	1			25
*12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	158	3	44	9	N	40					65
*01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	188	3	40	9	N	36					101

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798		996	-0-	-802	24893	994	2	2	9	N	2					36
09	1740		1064	-0-	-676	24217	1062	2	2	9	N	2					38
10	1798		-0-	-0-	-1798	22419					N	-0-					38
11	1740		15	-0-	-1725	20694	15	2			N	-0-					38
12	1798		-0-	-0-	-1798	18896					N	-0-					38
*01	1798		28	-0-	-1770	17126	28	2			N	-0-					38

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	930	#	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	961	#	766	-0-	-195	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	840	#	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	806	#	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

A.D. OPERATING 000211

ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2018 - P/A 09/11/18

AKERS, B. F. 009430

SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					101
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					104
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					107
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	316	2	4	9	N	4					111
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	410	2	10	9	N	9					120
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	2	4	9	N	4					124

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					10
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					10
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	341	2	12	9	N	11					83
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	N	19					102
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					116
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17					133
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					150
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	387	2	20	9	N	18					168

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARY OIL & GAS, INC 138872

DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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

CROSS, J. E. OIL CO. 190330

WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

08	DLQ G-10		27	-0-	27	52	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17	-0-	17	69	17	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	92	23	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	30	-0-	-92	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

08	DLQ G-10		73	-0-	73	151	73	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		46	-0-	46	197	46	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					2
11	283	N	86	-0-	-197	-0-	86	3			Y	-0-					2
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

08	DLQ G-10		182	-0-	182	260	74	3	108	9	Y	98	88	1			12
09	DLQ G-10		46	-0-	46	306	46	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					12
11	391	N	85	-0-	-306	-0-	85	3			Y	-0-					12
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					12
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

08	589	N	387	-0-	-202	-0-	385	3	2	9	N	2	88	1			44
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	441	3	62	9	N	56	80	1			20
10	558	N	338	-0-	-220	-0-	302	3	36	9	N	33					53
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	183	3	68	9	N	62	96	1			19
*12	527	N	329	-0-	-198	-0-	289	3	40	9	N	36					55
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	381	3	152	9	N	138	173	1			20

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					74
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					74
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					74
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					74
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					74
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					74

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	60	-0-	-61	-0-	60	3			Y	-0-					57
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					57
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					33
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					37
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	826	2	2	9	N	2					39
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	828	2	2	9	N	2					41
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					43

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					45
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					45
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	21	-0-	-18	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	115	-0-	-81	-0-	85	3	30	9	Y	27					130
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	82	3	24	9	Y	22					152
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	3	26	9	Y	24					176
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	37	3	29	9	Y	26	171	1			31
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	67	3	26	9	Y	24					55
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	2	22	9	N	20					110
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	669	2	21	9	N	19					129
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	485	2	23	9	N	21					150
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	596	2	22	9	N	20					170
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					183
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	N	17					200

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	261	3	8	9	N	7					156
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	110	3	10	9	N	9					165
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					167
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	N	4					171
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	3	25	9	N	23					194
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	283	3	14	9	N	13					207

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1096	545	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1497	401	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					11
11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					11
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					11
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1095	545	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1497	402	3			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					9
11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					9
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					9
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252

WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					90
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					90
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					90
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					90
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					98
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					98
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					98
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					98
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					98
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					98

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PITCOCK, INC. 665870

BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					88
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					88
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	1	8			89
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					89
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		176	-0-	176	347	176	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		174	-0-	174	521	174	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		141	-0-	141	662	141	2			Y	-0-					9
11	828	N	166	-0-	-662	-0-	166	2			Y	-0-					9
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					9
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					76
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					76
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					76
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					76
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					76
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					89
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					89
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					89
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					89
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					90
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	N	1					91

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					5
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					5
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					5
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					14
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					14
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					14
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					32
09	343		-0-	-0-	-343	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

08	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	N	1					59
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					61
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					63
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					65
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					67
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					67

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					35
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					35
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					35
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					35
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					35

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					175
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					175
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					175
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					175
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					175
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					175

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	56	1	208	2	N	6					140
							7	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	56	1	202	2	N	3					143
							3	9									
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	56	1	166	2	N	3					146
							3	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	56	1	202	2	N	7					153
							8	9									
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	56	1	184	2	N	-0-					153
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	56	1	139	2	N	29					182
							32	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	928	2	4	9	N	4	3	8			130
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3	9	N	3	2	8			131
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	876	2	3	9	N	3	1	8			133
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	836	2	6	9	N	5	3	8			135
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	816	2	6	9	N	5	3	8			137
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6	3	8			140

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					58
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					58
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					58
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					58
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					273
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			273
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	148	1			125
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					126
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					126
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					127

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1048	2	275	9	N	250	358	1	1	8	180
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			80
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1011	2	300	9	N	273	182	1			171
11	1590	N	1237	-0-	-353	-0-	958	2	279	9	N	254	174	1			251
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	961	2	290	9	N	264	356	1			159
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	851	2	289	9	N	263	357	1	1	8	64

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					92
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					92
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					92
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					92
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					92
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					189
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	81	2	3	9	N	3					192
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	39	2	2	9	N	2					194
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	74	2	2	9	N	2					196
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	N	2					198
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					199

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

08	899	N	765	-0-	-134	-0-	759	2	6	9	N	5	1	8			156
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	700	2	8	9	N	7	2	8			161
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					168
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	N	9	1	8			176
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	642	2	10	9	N	9					185
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	2	8	9	N	7					192

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

08	3782	#	450	-0-	-3332	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	2850	#	1031	-0-	-1819	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	448	-0-	-1288	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	960	#	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	645	-0-	-409	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	463	-0-	-591	-0-	463	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427

HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					9
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					9
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					5
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					5
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					5
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					5
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					29
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	169	1			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	173	1			141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	168	1			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	171	1			12

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

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

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

08	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2100	3	37	9	N	34					96
09	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2029	3	31	9	N	28					124
10	1860	#	1021	-0-	-839	-0-	1021	3			N	-0-					124
11	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	2600	3	58	9	N	53	169	1			8
*12	2928	R	2928	-0-	-0-	-0-	2823	3	105	9	N	95					103
01	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					103

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

08	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2858	3	52	9	N	47					139
09	2970	#	2817	-0-	-153	-0-	2764	3	53	9	N	48					187
10	3069	#	2830	-0-	-239	-0-	2790	3	40	9	N	36					223
11	3259	R	3259	-0-	-0-	-0-	3220	3	39	9	N	35					258
12	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3344	3	55	9	N	50	186	1			122
*01	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3196	3	59	9	N	54					176

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

08	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

08	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114